

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
REDWOOD OPERATING, INC.				697137													
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER										
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PARKER										
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PARKER										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: PARKER										
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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																		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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																		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																		
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144																		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																		
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218																		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-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																		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																		
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288																		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
06	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		
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2		N	-0-			73
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2		N	-0-			73
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2		N	-0-			73
06	14 #	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2		N	-0-			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427	
01	403 #	186	-0-	-217	-0-	11 1	175 2		N	-0-			37
02	364 #	122	-0-	-242	-0-	7 1	115 2		N	-0-			37
03	403 #	189	-0-	-214	-0-	11 1	178 2		N	-0-			37
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	19 1	320 2		N	-0-			37
05	403 #	283	-0-	-120	-0-	16 1	267 2		N	-0-			37
*06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480	
01	992 #	456	-0-	-536	-0-	38 1	418 3		N	-0-			-0-
02	868 #	465	-0-	-403	-0-	36 1	429 3		N	-0-			-0-
03	868 #	587	-0-	-281	-0-	39 1	548 3		N	-0-			-0-
04	840 #	619	-0-	-221	-0-	40 1	579 3		N	-0-			-0-
05	837 #	656	-0-	-181	-0-	38 1	618 3		N	-0-			-0-
*06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	42 1	628 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RKW OPERATING LLC WHARTON		714311														
		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036								
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
06	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								
		800750														
		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JONES, J. R.		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
		822615														
		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					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	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BYRNE OIL COMPANY 119795  
 DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437

M	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
01	310 N		303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280 N		270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310 N		298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300 N		286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310 N		292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300 N		282	-0-	-18	-0-	282	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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685  
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/20/2019

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/12/2019

CASEY "32" WELL #: RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/27/2019

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	33

BKV BARNETT, LLC 072504  
 MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-

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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) DP2, LLC ELLIOTT, R. B.		01433 210 227762		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #:	1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2830 - 2850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED-DONNELL (CADD) PETEX DONNELL, A. D.		01456 333 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307 - 4335					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL-A		WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447 - 4448				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		01643 750 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	2	RRCID ->	087574	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	1369 - 1388					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022																

GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 - 2060				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022																

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

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
01	5084 #	4335	-0-	-749	-0-	3749	2	586	9	N	533	336	1		318	
02	4788	3784	-0-	-1004	-0-	3382	2	402	9	N	365	434	1		249	
03	5301	4577	-0-	-724	-0-	4152	2	425	9	N	386	331	1		304	
04	5130	4303	-0-	-827	-0-	3826	2	477	9	N	434	354	1		384	
05	4401 R	4401	-0-	-0-	-0-	3938	2	463	9	N	421	523	1		282	
06	4440 #	4134	-0-	-306	-0-	3671	2	463	9	N	421	539	1		164	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					38
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					38
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					38
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38

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

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
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					44
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					44
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					44
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					63
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					63
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					63
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					63
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					63
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

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
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462

M	ALLOW 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
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			21
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			21
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			21
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	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

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

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

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

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 M & K OPERATING LLC 518499  
 NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

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

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
04	480 N	165	-0-	-315	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
MILLER LITE "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2004 - 2014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLER DISCOVERY				WELL #: 5	RRCID -> 141755	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2056 - 2060				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLER RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 151784	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 2100 - 2106				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
HANVEY-FEE				WELL #: 3	RRCID -> 106101	COMPL. DATE 06/11/1983	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3356 - 3372				
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			12
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			12
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			12
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			12
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			12
-----												
HANVEY-FEE				WELL #: 4	RRCID -> 122334	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3397 - 3406				
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GEORGE FEE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 132266	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3452 - 3466				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			105
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			105
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			105
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			105
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			105
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			105

-----															
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
HANVEY-FEE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 4043	PERF. 3351	- 3358						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
-----															
KATLACO FEE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3664	- 3666						
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141	3		N	-0-				-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
-----															
KATLACO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3468	- 3490						
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	156	3	22	9	N	20			146
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	141	3	23	9	N	21			167
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	201	3	24	9	N	22	175	1	14
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20			34
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14			48
*06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	185	3	17	9	N	15			63
-----															
ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
M & K OPERATING LLC				518499											
ELLIOTT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 170001	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4036	- 4102						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
-----															
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN						
3 S PRODUCTION, INC.				953796											
JONES, MARY -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 056184	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ATWELL (LAKE SAND)				04321 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES				465526											
HUTCHINS				WELL #: 1	RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3518	- 3538						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			18
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 2		N	-0-			18
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			18
04	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2		N	-0-			18
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	8 2		N	1	19 1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022												

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D.		681468										
PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901		
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190									
NEWMAN, THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			23
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			23
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			23
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			23
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			23
*06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			23
-----														
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836		
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			35
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			35
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			35
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			35
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			35
*06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			35
-----														
LESTER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825		
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			16
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			16
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			16
04		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			16
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			16
*06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			16
-----														
WOODS, MAUDIE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795		
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			5
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			5
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			5
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			5
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			5
*06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			5
-----														
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763		
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698 - 2742		
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807 - 2861		
01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			21
02		112 #	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-			21
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			21
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-			21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M	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
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			6
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			6
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			6
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			6
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			6
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			6

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

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			7
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-			7
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			7
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			7
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			7
*06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			7

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			21
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			21
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			21
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			21
*06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			21

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

01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			17
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-			17
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			17
04	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-			17
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			17
*06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			17

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

01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			17
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			17
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			17
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			17
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			17
*06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			17

-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2786 - 2798			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			2
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			2
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			2
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			2
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			2
*06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			2
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2837 - 2842			
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			23
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-			23
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			23
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			23
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			23
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			23
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2877 - 2897			
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			4
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			4
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			4
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			4
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			4
*06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			4
-----													
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2799 - 2820			
01		372 #	264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-			10
02		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			10
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			10
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			10
05		341 #	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			10
06		330 #	216	-0-	-114	-0-	216 3		N	-0-			10
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2762 - 2766			
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			1
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9 3		Y	-0-			1
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-			1
04		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 3		Y	-0-			1
05		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		Y	-0-			1
*06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			1
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891 PERF. 2785 - 2798			
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-			5
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	84 3		Y	-0-			5
03		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-			5
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			5
05		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			5
*06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			5
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 2726 - 2768			
01		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
02		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
04		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
05		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
*06		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814	
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-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	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-

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

01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-

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

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-

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

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	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

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

-----  
 DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:	1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 2331 - 2339
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06 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		WELL #:	2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840 PERF. 2735 - 2738
01 3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
02 5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03 5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
04 5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*05 10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
06 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
01 41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	19
02 27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	19
03 63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	19
04 61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	19
*05 118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	19
06 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		WELL #:	1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335 PERF. 4142 - 4163
01 219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	226
02 196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	226
03 209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	226
04 213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	226
05 255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	226
*06 239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	226

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

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		235	
05	14B2 EXT	989	-0-	989	989				N	-0-		235	
06	14B2 EXT	708	-0-	708	1697	989	3	708	3	-0-		235	
-----													
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		58	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		58	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		58	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		58	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		58	
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		58	
-----													
BLACK BANDANA LLC		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034		
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-		22	
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-		22	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		22	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		22	
*05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-		22	
*06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-		22	
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-		14	
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-		14	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		14	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		14	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		14	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		14	
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-		-0-	
-----													
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-	
*05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	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 #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984			
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	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
-----														
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848			
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
*05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069			
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			18
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			18
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			18
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			18
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			18
-----														
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016			
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-			2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3 9	N	3	3 8			2
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1176	2	7 9	N	6	6 8			2
05	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1082	2	4 9	N	4	4 8			2
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	1175	2	3 9	N	3	3 8			2
-----														
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180			
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
-----														
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247			
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			18
02	336 N	211	-0-	-125	-0-	204	2	7 9	N	6	6 8			18
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-			18
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			18
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			18
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			18



B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RANGER OPERATING CO.				691776						
GIBSON-BELDING				WELL #: 5	RRCID -> 091315	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3895	- 3901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90 1	261 2	N	-0-	3
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	3
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	3
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
-----										
GIBSON-BELDING				WELL #: 8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3852	- 3859	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	75 1	218 2	N	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
GIBSON				WELL #: 1	RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3989	- 3998	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	17
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557 3		N	-0-	17
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	17
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-	17
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-	17
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-	17
-----										
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3380	- 3387	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	66
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-	66
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	66
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	66
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	66
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	66
-----										
WRIGHT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 140745	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3484	- 3497	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	137
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-	137
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	137
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	137
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-	137
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	137
-----										
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
WRIGHT, W.B. "B"				WELL #: 3034	RRCID -> 120337	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3538	- 3546	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	87
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-	87
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	87
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	87
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	87
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			52
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2			N	-0-			52
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			52
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486				
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
04	360 N	168	-0-	-192	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

PETEX				659782	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563				
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			61
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			61
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			61
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			61
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	255	2			N	-0-			61
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	-0-	107	2			N	-0-			61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A				
01	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	701	-0-	-587	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025											
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			42
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			42
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			42
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			42
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			N	-0-			42
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1			43

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268				
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-			35
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			35
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			N	-0-			35
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1			36

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025									
DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275		
M	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
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 3		N	-0-			35
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-			35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-			35
05	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		N	-0-			35
06	60 N	10	-0-	-50	-0-		9 3	1 9	N	1			36
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		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-			-0-
06	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		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-		44 2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 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		
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		88 3	21 9	N	19			36
02	112 N	102	-0-	-10	-0-		78 3	24 9	N	22			58
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		90 3	23 9	N	21			79
04	120 N	110	-0-	-10	-0-		91 3	19 9	N	17			96
05	124 N	98	-0-	-26	-0-		89 3	9 9	N	8			104
06	120 N	112	-0-	-8	-0-		91 3	21 9	N	19			123
BARON LIME (1200)				05790 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE				247525									
CORNELISON		WELL #:		1	RRCID ->	088811	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	1258	PERF. 1228 - 1244		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES	
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777									
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040	
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
-----												
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517			COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			-0-
03		403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3	N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN	
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328									
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141	
01		1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1133 2	245 9	N	223	178 1	305
02		1176 #	305	-0-	-871	-0-	244 2	61 9	N	55	179 1	181
03		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1532 2	131 9	N	119		300
04		1500 #	1397	-0-	-103	-0-	1305 2	92 9	N	84	182 1	202
05		1550 #	547	-0-	-1003	-0-	525 2	22 9	N	20		222
06		1620 #	133	-0-	-1487	-0-	104 2	29 9	N	26		248
-----												
BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
WINDOW OPERATING CO., THE			931621									
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532			COMPL. DATE 11/01/2020			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
HUNTER, THALIA			419221									
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783			COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004										

REEDY, G. A.		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	66	-0-	66	66	3 1	63 2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	66			N	NO RPT	-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	2 1	74 2	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 2	N	-0-	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	3 1	91 2	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	N	-0-	-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	6 1	187 2	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 2	N	-0-	-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	11 1	174 2	N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	8 1	197 2	N	-0-	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT
-----											
SCRANTON EXPLORATION		760227									
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WATSON OIL & GAS, INC.		901174									
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-

-----															
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.			068957												
BIBBY			WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2627 - 2730				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.			254457						CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H.J.			WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584				
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02		168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLO, A.&P., INC.			273966						CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492				
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			4
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			4
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			4
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
-----															
HUDDLESTON, H. J.			WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516				
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BECK-HISE (DUFFER)			06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724												
HARBIN, J.B.			WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BECK-SNEED (CONGL.)			06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC			727054												
SNEED, MYRL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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		
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
-----										
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		197689								
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-		-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260 2	N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
-----										
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128		
01	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886 2	N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
04	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2	N	-0-		-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2	N	-0-		-0-
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 2	N	-0-		-0-
-----										
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148		
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-		-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3826 - 3830	
-----											
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2			N	-0-	-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 2			N	-0-	-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2			N	-0-	-0-
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2			N	-0-	-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-	-0-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-	-0-
-----											
PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048	
-----											
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS		EFFECTIVE		03/01 ->		4280					
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	4280			N	-0-	-0-
*04	4430 X	150	-0-	-4280	-0-	150 2			N	-0-	-0-
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-
*06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-
-----											
BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		651162									
BELZNER		WELL #: 1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
-----											
BENDA (CADDO)		07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
-----											
BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//													
RED HILLS OPERATING CO.										07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN
BERRYMAN, A. R.										696725			
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.													
DOROTHY, FAYE										828317			
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
FAYE, DOROTHY													
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
WILLOUGHBY													
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
ANNABELLE													
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10	10			N	NO RPT	117	
-----													
BETHESDA (BIG SALINE)													
CROSSBOW RESOURCES, LLC										07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER
SWANSON-WALDRUM UNIT										190494			
WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A													
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
05		434 N	321	-0-	-113	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	

BETHESDA (BIG SALINE)															
CROSSBOW RESOURCES, LLC															
CYRIER UNIT															
//CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
//CONT.// 190494															
WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-			-0-
-----															
SIMMONS															
WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010															
01		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02		112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.															
PATTON															
WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913															
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		140 N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMMS															
WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
BULLARD															
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-			10
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-			10
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-			10
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	N	-0-			10
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	N	-0-			10
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	N	-0-			10
-----															
OXXN															
LEATHERMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579										
COURTNEY		WELL #:		3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936				
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
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			39
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			39
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----														
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:		2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933				
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			1
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925		RRCID -> 074238		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A				
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	84	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	93	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	96	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	Y	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	111	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	76	1	152	3	Y	-0-			-0-
-----														
WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		931940		RRCID -> 259247		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970				
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
02	840 N	559	-0-	-281	-0-	559	3			N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
-----														
BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STAFFORD				WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755				
01	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON				WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644				
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
-----																
LAMKIN, W.W.				WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828				
01	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	990 N	880	-0-	-110 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBSON, PHILIP R.				390661		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 3155 - 3194				
HOBSON "A"				WELL #: 1												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	276	-0-	-220	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BACON ENERGY		042398								
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	20	-0-	20	53	20 3	N	-0-		-0-
02	78 X	25	-0-	-53	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	135	-0-	-945	-0-	135 3	N	-0-		-0-
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG BUFFALO (CADD)		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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	614	-0-	614	732	614	2		-0-
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1184	452	2		-0-
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1609	425	2		-0-
04	1968 N	359	-0-	-1609	-0-	359	2		-0-
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2		-0-
06	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2		-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372	
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	236	2	30 9 N	27 176 1 41
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	215	2	267 9 N	243 180 1 104
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	232	2	158 9 N	144 175 1 73
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	231	2	163 9 N	148 221
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	229	2	144 9 N	131 182 1 170
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	208	2	144 9 N	131 180 1 121

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 95

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON	
PETEX		659782							
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827	
*06	13608	3186	-0-	-10422	-0-	3186	2	N	-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3 5 -0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014									

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY-MITCHELL UNIT		088600							
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126	
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0- 59
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0- 59
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0- 59
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0- 59
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0- 59
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0- 59

OIL AND GAS DIVISION

-----

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. 500222  
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

-----

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

01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			58
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			58
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			58
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			58
05	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			58
*06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			58

-----

BIG SANDY (CADD0) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	333	164	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	481	148	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	609	128	2	Y	-0-			-0-
*06	758 N	149	-0-	-609	-0-	149	2		Y	-0-			-0-

-----

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

*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----

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

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
*07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	139 2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	136	-0-	136	275	136 2		Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	122	-0-	122	397	122 2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	107	-0-	107	504	107 2		Y	-0-			-0-
*06		628 N	124	-0-	-504	-0-	124 2		Y	-0-			-0-

-----

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

-----

*07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167 2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	162	-0-	162	329	162 2		Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	146	-0-	146	475	146 2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	126	-0-	126	601	126 2		Y	-0-			-0-
*06		748 N	147	-0-	-601	-0-	147 2		Y	-0-			-0-

-----

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

-----

*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141 2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	136	-0-	136	277	136 2		Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	124	-0-	124	401	124 2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	106	-0-	106	507	106 2		Y	-0-			-0-
*06		629 N	122	-0-	-507	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

-----

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

-----

*07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	168 2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	163	-0-	163	331	163 2		Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	147	-0-	147	478	147 2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	127	-0-	127	605	127 2		Y	-0-			-0-
*06		753 N	148	-0-	-605	-0-	148 2		Y	-0-			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
OLD THUNDER				WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	- 4130		
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
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
06		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3	N	-0-		-0-
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200							
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	- 3926		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		14
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		14
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		14
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		14
CEE BAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774		
01		217 N	46	-0-	-171	-0-	46 2	N	-0-		3
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	86 2	N	-0-		3
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		3
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		3
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		3
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		3
RASBERRY, A. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 3732	- 3854		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
MIZE, R.B. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	- 3800		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06		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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835
M	O	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	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
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		3	
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107 2	N	-0-		3	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		3	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		3	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		3	
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278 2	N	-0-		3	
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		14	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		14	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		14	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		14	
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-		14	
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		14	
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		9	
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		9	
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		9	
04	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976 2	N	-0-		9	
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085 2	N	-0-		9	
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 2	N	-0-		9	
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 3601 - 3655
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3667 - 3944
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2	N	-0-		30	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2	N	-0-		30	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		30	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		30	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		30	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		30	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			13
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2	N	-0-			13
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			13
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			13
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			13
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			13
-----												
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----												
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	5	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022 - WELL PLUGGED 3/4/2022												
-----												
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
-----												
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726				
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			18
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			18
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			18
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			18
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			18
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
MIZE, R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3711 - 3758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3780 - 3810	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	10
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-	10
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	10
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	10
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	10
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-	10
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3651 - 3704	
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-	3
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2		N	-0-	3
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	3
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	3
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-	3
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-	3
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3811 - 3922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875	
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2		N	-0-	20
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	306	2		N	-0-	20
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	20
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	20
05	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	2		N	-0-	20
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5	2		N	-0-	20
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720	
01	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	2		N	-0-	-0-
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	2		N	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
FEARS		WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750			
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2				24
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2				24
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				24
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2				24
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2				24
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2				24
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802			
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2				56
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2				56
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				56
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2				56
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2				56
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2				56
-----											
MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
-----											
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798			
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				15
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				15
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				15
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				15
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				15
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				15
-----											
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						14

-----														
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
MOSAIC OIL LLC				589978										
ULMER, C.M.				WELL #:	2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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				
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ECHOLS, BILL				WELL #:	3	RRCID ->	207593	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050				
01	1767	N	1402	-0-	-365 B	-43592	1402	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46 B	-43592	1298	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1818	-0-	82 B	-43510	1818	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1751	-0-	401 B	-43109	1751	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1015	-0-	-411 B	-43109	1015	3		N	-0-			-0-
06	1770	N	1943	-0-	173 B	-42936	1943	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 #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 - 4168		
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
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055		
01	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105	3			N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-12922	110	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105	3			N	-0-			-0-
04	90 N	100	-0-	10 B	-12912	100	3			N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-12912	100	3			N	-0-			-0-
06	90 N	115	-0-	25 B	-12887	115	3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884		
01	124 N	180	-0-	56 B	-29602	180	3			N	-0-			-0-
02	112 N	170	-0-	58 B	-29544	170	3			N	-0-			-0-
03	124 N	175	-0-	51 B	-29493	175	3			N	-0-			-0-
04	120 N	172	-0-	52 B	-29441	172	3			N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56 B	-29441	68	3			N	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35 B	-29441	85	3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100		
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965													
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439			
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-				122
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	488	2			N	-0-				122
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66	158	1		30
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	N	61				91
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	670	2	26	9	N	24				115
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-				115
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				20
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				20
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14				34
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				34
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24				58
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				58
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590			
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	158	2			N	-0-				-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-				-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-				-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-				-0-
BILLY-BOB		08237 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ZAGAVA, LLC		950456													
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644 - 3648			
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			Y	-0-				80
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				80
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-	80	7		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-				-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		//CONT.// 08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
		//CONT.// 950456		WELL #: 2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771					
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
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			Y	-0-				76
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				76
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	76	7		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-				-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				-0-

  

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		088563		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456					
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-

  

COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632							
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
03	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-				-0-
04	870 N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-				-0-
05	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-				-0-
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-				-0-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458							
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468							
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754							
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	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 #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
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
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 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	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STUART "60"		WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
J-TEC OPERATING, LLC			427739								
IONI CREEK 60		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3719 - 3725	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KOKOMO ENERGY, INC.			474070								
MOUNTAIN TOP		WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
MOUNTAIN TOP		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			54
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			54
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			54
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			54
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			54
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			54

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			95
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	2		N	-0-			95
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			95
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			95
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			95
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

01	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	911	-0-	-237	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	720	-0-	-396	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	2	1	187	2	Y	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	2	Y	-0-		-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

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

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707										
BALL		WELL #: 26		RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
HART RANCH 25		WELL #: 3		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864				
01	14B2 EXT	166	-0-	166	264	166	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76	340	76	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	86	-0-	86	426	86	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	485	59	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	536	51	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	35	-0-	35	571	35	2	N	-0-			-0-
-----												
BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544										
COMPTON, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
-----												
COMPTON, S. W.		WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	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				
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			97
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			97
03	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2	N	-0-			97
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2	N	-0-			97
05	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	2	N	-0-			97
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			97
-----												
BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BLANKET (MARBLE FALLS)			08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
RICE DRILLING COMPANY			706685												
CARRUTH, RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154				
M	ALLOW 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
-----															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BLIND HOG (CADDO)			08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP			783510												
GIBBONS			WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	2			N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			N	-0-			-0-
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BLIND HOG (RANGER)			08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP			783510												
PARNELL			WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127	2			N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			N	-0-			-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912						CNTY: EASTLAND						
FOWLER			WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BLOOMQUIST (LAKE SAND)			09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
ELLIOTT, R. "E"			WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BROOKS, R. W. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
CALLAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF. 3496 - 3502		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	5199	-0-	5199	5199		5199 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6174	-0-	6174	11373		6174 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2041	-0-	2041	13414		2041 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3247	-0-	3247	16661		3247 2		N	-0-			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		5	RRCID ->	169686	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3628 - 3636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022													
-----													
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674		
01	186 N	13	-0-	-173	-0-		13 2		N	-0-			62
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			62
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			62
04	13 N	12	-0-	-1	-0-		12 2		N	-0-			62
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			62
06	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			62
-----													
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3684 - 3742		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 04/29/22													
-----													
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594		
01	558 N	487	-0-	-71	-0-		487 2		N	-0-			-0-
02	476 N	169	-0-	-307	-0-		169 2		N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-		476 2		N	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-		441 2		N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-			-0-
06	450 N	340	-0-	-110	-0-		340 2		N	-0-			-0-
-----													
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419											
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-

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

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

BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

M	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 DAHAB ENERGY INC. 197200  
 WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

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

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MINGUS OIL & GAS 569683  
 PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

M	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683						
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	- 3250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
-----										
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 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		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125  
 HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

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
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

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

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

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

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760  
 HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

-----  
BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

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

-----  
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

01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					89
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					89
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					89
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					89
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					89
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					89

-----  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04		330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

-----  
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

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

-----  
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

-----  
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 -	2530	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			37
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			37
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			37
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			37
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			37
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-			37
-----													
MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2378 -	2395	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 -	2502	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 -	2613	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 -	3042	
JOHNSON, H.H. "D"													
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			30
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			30
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			30
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			30
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			30
*06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			30
-----													
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 -	2452	
GREEN, FLORENCE													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSO UNIT		//CONT.//	10150 500 786408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2440 - 2448						
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 142121		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3700 - 3716						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994														
		WELL #: 1		RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					102
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					102
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	N	15					117
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	2	25	9	N	23					140
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1026	2	28	9	N	25					165
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10	114	1			61
		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. A. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L. D. "A"		11155 500 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295					
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			
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-			
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-			
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-			
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-			
-----															
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-			
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2	N	-0-			-0-			
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-			
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-			
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-			
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
OXXN HODGES		630579		WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			16			
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			16			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			16			
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			16			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16			
06	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			
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-			
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-			
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-			
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-			26
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	141	3	N	-0-			26
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-			26
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3	N	-0-			26
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			26
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			26
-----												
STERLING OIL AND GAS		818896										
SLEMMONS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 3869 - 3939		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		450		Y	-0-			-0-
-----												
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646													
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			10
02		1092 N	773	-0-	-319	-0-	773 2		N	-0-			10
03		1209 N	846	-0-	-363	-0-	846 2		N	-0-			10
04		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1006 2		N	-0-			10
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			10
06		810 N	808	-0-	-2	-0-	808 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													
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			82
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			82
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			82
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			82
*05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			82
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			82
-----													
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033													
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
*05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
-----													
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
-----													
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			122	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	N	1			123	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			123	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			123	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			123	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123	

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

STUART "A"				WELL #:	2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-	

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

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO					
ROBINSON GUY				WELL #:	1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
01	682 N	29	-0-	-653	-0-	29 3		N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-	
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-	
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-	

ROBINSON RANCH 78				WELL #:	3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	556	495	1	193	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	309	352	1	150	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	163	1	129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	343	337	1	135	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	329	1	51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	440	313	1	179	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WB MULLIN OPERATING LLC 902609												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A												
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*06	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				
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2890	-	2903	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 072356	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-

BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 078928	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4470	-	4780
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-		-0-
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	235 3		N	-0-		-0-
04	360 N	226	-0-	-134	-0-	226 3		N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		-0-
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 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	
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		8
02	1288 N	1267	-0-	-21	-0-	1249 2	18 9	N	16		24
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417 2	6 9	N	5		29
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1320 2	4 9	N	4		33
05	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1384 2	4 9	N	4		37
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1259 2	3 9	N	3		40

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896	-	3905
BENNETT		WELL #:		9604							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 3		N	-0-		-0-

BOWDEN				WELL #:	1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	-	4209
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
*05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC OIL LLC				589978									
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098			
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	422		N	-0-		10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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					
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	Y	4	167		
02	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	95	1	257	3	Y	4	171		
03	DLQ	G-10	336	-0-	336	692	106	1	228	3	Y	2	39	1	134
04	1014	N	322	-0-	-692	-0-	92	1	222	3	Y	7	53	1	88
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	134	1	212	3	Y	4			92
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	108	1	195	3	Y	1			93

-----														
BRAZOS (MARBLE FALLS)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
DEEP CREEK														
11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
427406														
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878														
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
-----														
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
-----														
DEEP CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502														
-----														
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW														
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520														
-----														
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
WHARTON, AZEL														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
-----														
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	3	Y	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	61	1	165	3	Y	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	71	1	155	3	Y	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3	Y	-0-		-0-
*05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	104	1	165	3	Y	-0-		-0-
*06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	85	1	153	3	Y	-0-		-0-
-----														
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
PETTY, BETTIE ESTATE														
11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
147849														
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176														
-----														
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
*06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS (STRAWN)														
BAJA PRODUCTION														
WHITE RANCH														
11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
044650														
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138														
-----														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793	- 2836	
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
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761	- 2818	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804	- 2849	
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826	- 2867	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830	- 2865	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 13	RRCID -> 232479	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811	- 2856	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1923 - 2035	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		-0-
-----											
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1788 - 1919	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	186		N	NO RPT		-0-
-----											
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544							
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011 PERF. 2874 - 2888	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	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	
01	14B	DENY	434	-0-	434	529	434 3	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	3	-0-	3	532	3 3	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	532		N	-0-		-0-
-----											
BRAZOS, EAST (CADD)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630 PERF. N/A	
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-		-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405 2	N	-0-		-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-



-----

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 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

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61 1	104 3	N	-0-			172
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	4 1	14 3	N	-0-			172
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	7 1	15 3	N	-0-			172
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	4 1	8 3	N	-0-			172
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-			172
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 3	N	-0-			172

-----

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

01	3100 N	3111	-0-	11	11	1150 1	1961 3	N	-0-			-0-
02	1941 N	1930	-0-	-11	-0-	478 1	1452 3	N	-0-			-0-
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	974 1	1905 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3409	-0-	409	409	1263 1	2146 3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3547	-0-	447	856	1336 1	2211 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3406	-0-	406	1262	1289 1	2117 3	N	-0-			-0-

-----

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58 1	99 3	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	38 1	115 3	N	-0-			-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	60 1	116 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56 1	96 3	N	-0-			-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	60 1	99 3	N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	59 1	97 3	N	-0-			-0-

-----

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	547 1	933 3	N	-0-			-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	382 1	1160 3	N	-0-			-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	542 1	1061 3	N	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	558 1	950 3	N	-0-			-0-
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	589 1	974 3	N	-0-			-0-
*06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	585 1	961 3	N	-0-			-0-

-----

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

01	10 N	8	-0-	-2	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	18 1	35 3	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17 1	30 3	N	-0-			-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11 1	18 3	N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 3	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)												
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ITX CORPORATION //CONT.// 427179												
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	689 1	1175 3			N	-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	384 1	1166 3			N	-0-
03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	726 1	1420 3			N	-0-
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	741 1	1261 3			N	-0-
*05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	777 1	1286 3			N	-0-
*06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	780 1	1282 3			N	-0-
-----												
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 3			N	139
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	2 1	6 3			N	139
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	13 1	25 3			N	139
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 1	18 3			N	139
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 1	15 3			N	139
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	8 1	12 3			N	139
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3				N	-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3				N	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				N	-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3				N	-0-
*06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3				N	-0-
-----												
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3				N	-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				N	-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-
-----												
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940												
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3				N	-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 3				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3				N	-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023												
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2				N	-0-
02		504 N	439	-0-	-65	-0-	439 2				N	-0-
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2				N	-0-
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	450 2				N	-0-
*05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2				N	-0-
06		510 N	439	-0-	-71	-0-	439 2				N	-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
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	
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
06	14B	DENY	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
-----									
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791							
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT	-0-
-----									
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)										//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC										//CONT.// 726791							
GILBERT-HAGLER										WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13			
-----																	
SIGLEY-SPENCER										WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
LADD-CARR "K"										WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223							
ACME BRICK CO.										WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555							
COURTNEY										WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
ODOM-LOE										WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-			
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-			
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-			
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-			
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-			
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-			

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PARKER					
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650									
				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980 - 4040					
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	57	-0-	57	87	10	1	47	3	Y	-0-		-0-
04	156 R	69	-0-	-87	-0-	12	1	57	3	Y	-0-		-0-
*05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-		-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	30 1	113 3	N	-0-			-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	39 1	186 3	N	-0-			-0-
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	40 1	185 3	N	69	18 1		51
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	76 9						
						30 1	137 3	N	24	75 1		-0-
						26 9						
*05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	44 1	189 3	N	-0-			-0-
06	210 #	80	-0-	-130	-0-	10 1	70 3	N	-0-			-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
01	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170 3		N	-0-			-0-
02	324 X	154	-0-	-170	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PARKER			
YOUNGBLOOD, E.		WELL #:		1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1951			N	NO RPT			14
-----												
WHITE MINES - KATY		WELL #:		1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142			N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					CNTY: PARKER			
GILBERT, A. B. UNIT NO 1		WELL #:		1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	143 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	92 1	442 3	Y	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	109 1	508 3	Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	108 1	501 3	Y	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	119 1	518 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	318	-0-	318	318	39 1	279 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	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

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	114	52 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	71		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 71											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	71		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	71		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	71		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		297							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	297	N	NO RPT	-0-
-----									
GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
GILBERT, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BRANSON, H.L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223							
GILBERT, A. B.		WELL #: 4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

-----												
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			//CONT.//	743223								
GILBERT, A. B.			WELL #:	4B	RRCID ->	144929	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2056 - 2098
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
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
MOSAIC OIL LLC				589978								
BARNES			WELL #:	1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2258 - 2271
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARGIS			WELL #:		RRCID ->	190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	1970 - 2069
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
PLUGGED AND ABANDONED			_____ 01/05/2018									
-----												
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W4			WELL #:	4W	RRCID ->	186153	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2526 - 2536
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			N	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849								
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	2065 - 2137
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	209 2		N	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-
-----												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136												
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201												
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02		252 N	190	-0-	-62	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-0-		-0-
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
01		155 N	36	-0-	-119	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
02		140 N	28	-0-	-112	-0-	8 1	20 3	N	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	61 1	239 3	N	-0-		-0-
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	56 1	224 3	N	-0-		-0-
-----												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
01		372 N	317	-0-	-55	-0-	31 1	286 3	N	-0-		-0-
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	74 1	184 3	N	-0-		-0-
03		310 N	182	-0-	-128	-0-	38 1	144 3	N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	53 1	220 3	N	-0-		-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	47 1	185 3	N	-0-		-0-
*06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	46 1	185 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
-----														
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242		
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	N	-0-			-0-
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	97	1	240	3	N	-0-			-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	78	1	299	3	N	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	72	1	298	3	N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	149	1	586	3	N	-0-			-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	134	1	538	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296		
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	18	1	46	3	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	13	1	50	3	N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	11	1	48	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	12	1	46	3	N	-0-			-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
-----														
SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 3772 - 3778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS		147849		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WHARTON		WELL #:	1	221513		08/27/2006		5054		4269 - 4302	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WHARTON		WELL #:	1	221513		08/27/2006		5054		4269 - 4302	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		103
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		103
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		103
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2	N	-0-		103
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		103
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		103

DUNLAP-CHESTNUT		147849		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WHARTON		WELL #:	2	221519		07/28/2006		4999		4207 - 4221	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-		-0-
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-

DUNLAP-CHESTNUT		147849		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WHARTON		WELL #:	1	245199		02/21/2008		4942		4014 - 4276	
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1 9 N	1		79
02	1512 N	1356	-0-	-156	-0-	1355	2	1 9 N	1		80
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1 9 N	1		81
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1 9 N	1		82
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1 9 N	1		83
*06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1 9 N	1		84

DUNLAP-CHESTNUT		147849		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WHARTON		WELL #:	3	245209		03/28/2008		4938		4018 - 4233	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2 9 N	2		33
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9 N	2		35
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2 9 N	2		37
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2 9 N	2		39
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	99	2	2 9 N	2		41
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2 9 N	2		43

-----													
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849													
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2	N	-0-			-0-
05		682 N	160	-0-	-522	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06		660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2	N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994													
01		14B2 EXT	43	-0-	43	68	43	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----													
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228													
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	3	N	-0-	38
02		280 N	111	-0-	-169	-0-	32	1	79	3	N	-0-	38
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	N	-0-	38
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	N	-0-	38
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	3	N	-0-	38
06		120 N	49	-0-	-71	-0-	10	1	39	3	N	-0-	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	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
01	248 N	206	-0-	-42	-0-		20	1	186	3	N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-		56	1	140	3	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		46	1	175	3	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		44	1	183	3	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		47	1	185	3	N	-0-		-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		45	1	182	3	N	-0-		-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 - 4059		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
-----														
EDMONDSON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	242522	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4148 - 4151		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
-----														
EDMONDSON "G"		WELL #:		9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4092 - 4096		
01	1395 N	1018	-0-	-377	-0-		98	1	920	3	Y	-0-		33
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-		168	1	418	3	Y	-0-		33
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		292	1	1117	3	Y	-0-		33
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		274	1	1128	3	Y	-0-		33
05	651 N	603	-0-	-48	-0-		122	1	481	3	Y	-0-		33
06	1320 N	758	-0-	-562	-0-		151	1	607	3	Y	-0-		33
-----														
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3974 - 3986		
01	6882 X	5439	-0-	-1443	-0-		5406	3	33	9	N	30		52
02	6440 X	4523	-0-	-1917	-0-		4523	3			N	-0-		52
03	7130 X	5715	-0-	-1415	-0-		5715	3			N	-0-		52
04	6900 X	5771	-0-	-1129	-0-		5716	3	55	9	N	50		102
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		5430	3	10	9	N	9		111
06	5520 X	5513	-0-	-7	-0-		5503	3	10	9	N	9		120
-----														
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3975 - 4150		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4326 - 4332		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

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

01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					84
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					84
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					84
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					84
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					84
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					84

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022



-----															
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)			//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726										
HOPE, J. W. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 090918			COMPL. DATE 10/17/1980			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069			
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
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
-----															
HOPE, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 090919			COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06		0 N	-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			
01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	N	4			156
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	N	1			157
03		703 R	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1			158
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1			159
05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2			161
*06		452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2			163
-----															
BRIDGES (STRAWN)					11923 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT					091350										
BRIDGES, L. L.			WELL #:		6D	RRCID -> 111186			COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC					197689										
MITCHELL			WELL #:		1	RRCID -> 209098			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2022										
-----															
BRITTON (MISSISSIPPIAN)					12074 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.					786408										
MCDONALD, J. M. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 143334			COMPL. DATE 10/13/1980			TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482			
01		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940								
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					17
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					17
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					17
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930						
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932						
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					59
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					59
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					59
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					59
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					59
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					59
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894						
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					140
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					140
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					140
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					140
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					140
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					140
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					27
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908						
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902
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
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
02	532 N	425	-0-	-107	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280 2	N	-0-			-0-
05	465 N	262	-0-	-203	-0-	262 2	N	-0-			-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
-----											
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			2
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			2
03	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476 2	N	-0-			2
04	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393 2	N	-0-			2
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358 2	N	-0-			2
06	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278 2	N	-0-			2
-----											
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622					CNTY: BROWN				
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF. N/A
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CONNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1180 - 0
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----																	
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KING, ALAN D. 463803																	
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A																	
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A																	
-----																	
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022																	
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281										
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A										
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299										
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
TEJAS JACK SALES, INC. 841296										
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298										
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260										
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2022 - WELL PLUGGED 1/6/2022										
-----										
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----														
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
GRELLE, CARL&KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-
-----														
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A														
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622										
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946										
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022							
-----										
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022							
-----										
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022							
-----										
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022							
-----										
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN										
BARNUM, STORMY G. 052920										
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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										
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
-----										
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451										
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
02		252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-	-0-
03		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	-0-
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-	-0-
05		279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-	-0-
*06		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
-----												
YATES, H. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-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												
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
02		56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-	-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	-0-
-----												
SRC-STOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
01		217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2		N	-0-	20
02		196 #	78	-0-	-118	-0-	78	2		N	-0-	20
03		217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-	20
04		210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2		N	-0-	20
05		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	20
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-	20
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
-----												
BATES												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-





-----												
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			//CONT.//	100298								
DAVIS, W.B.			WELL #:	5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476 - 480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/27/2022								
-----												
DAVIS, M. J.			WELL #:	4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472 - 474
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/26/2022								
-----												
HUTCHINSON			WELL #:	4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF.	392 - 398
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2022								
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622									
HAYS, TOM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 - 2304
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYS, TOM			WELL #:	2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYS, TOM			WELL #:	1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYS, TOM -A-			WELL #:	2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CONNER-MARRS COMPANY 172005  
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650								
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
*05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, GEORGIA RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
K & W VANPELT COMPANY				448748								
CLARK, JEAN		WELL #:		4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2588 - 2642
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
-----												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/13/2022								
-----												
KEITH D. WILLIAMS		WELL #:		453555	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF.	485 - 490
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 - 623
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
DAVIS, W.B.															
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006															
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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKS, D.															
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKS, D.															
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, WILLIE B.															
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
-----															
GUTHRIE, R.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEWARD															
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PITCOCK, INC.				665870										
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			165
02		168 #	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-			165
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			165
04		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			165
05		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-	150	1	15
*06		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			15
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715		
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02		140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711		
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02		168 #	164	-0-	-4	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718		
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			2
02		140 #	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-			2
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			2
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			2
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			2
06		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874									
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1802 - 1808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
REACH OIL WATKINS		695802		WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	1		48	
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	1		49	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		50	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		51	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		52	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		53	
-----													
INCE		WELL #:		5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368	
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
-----													
INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563	
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-	
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
-----													
INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524	
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-	



BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
REACH OIL															
//CONT.// 695802															
INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A															
M	O	ALLOW 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
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295															
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
REDWOOD OPERATING, INC. 697137															
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.				768360										
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 -	2778
M	O	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
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04		120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02		196 #	103	-0-	-93	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		217 #	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 -	2284
01		155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02		112 #	62	-0-	-50	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*05		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 -	2354
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 -	2448
01		155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02		112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06		120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 -	2260
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
-----														
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 -	2628
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02		84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05		93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-

-----															
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN						
SHELTON, TED EDWARD				775365											
SHELTON				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1568 - 1614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
MADISON, F.H. "E"				WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821 - 2824		
01		341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-			5
02		308 #	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-			5
03		310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-			5
04		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			5
05		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			5
*06		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			5
-----															
TURNER, J. B.				WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2255 - 2271		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMP & PARKS				WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362 - 2408		
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
-----															
CAMP&PARKS				WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412 - 2457		
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
-----															
CAMP & PARKS				WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471 - 2504		
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
NEWTON //CONT.// 806190																
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
02		56 #	49	-0-	-7	-0-		49	3		N	-0-				-0-
03		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3		N	-0-				-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-				-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-		52	3		N	-0-				-0-
-----																
RINGHOFFER, A. H.																
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832																
01		155 #	143	-0-	-12	-0-		142	3	1	9	N	1			77
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-			77
03		124 #	90	-0-	-34	-0-		90	3			N	-0-			77
04		150 #	145	-0-	-5	-0-		145	3			N	-0-	39	1	38
05		155 #	137	-0-	-18	-0-		135	3	2	9	N	2			40
06		150 #	111	-0-	-39	-0-		108	3	3	9	N	3			43
-----																
WOOD, MAUDIE																
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796																
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-			-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-			-0-
04		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-			-0-
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
*06		147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-			-0-
-----																
BIBBY, J. C.																
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
-----																
THOMPSON																
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A																
01		142 R	142	-0-	-0-	-0-		139	3	3	9	N	3			13
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-		126	3	1	9	N	1			14
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-		132	3	2	9	N	2			16
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-		127	3	1	9	N	1			17
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-		134	3	3	9	N	3			20
*06		111 R	111	-0-	-0-	-0-		109	3	2	9	N	2			22
-----																
ALLEN, E. A.																
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178																
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
STOVER, DON																
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
AVT //CONT.// 806190														
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02		196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P.I.														
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----														
ALFORD, GLENN														
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872														
01		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		112 #	73	-0-	-39	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE, C.M.														
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474														
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02		112 #	70	-0-	-42	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*06		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806														
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750														
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
TABER, ELMER S.				834315											
TABER				WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316											
TAYLOR, B. L.				WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PICKETT, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PICKETT, G. W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 -	2067	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, LOUIS W.				854100											
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 -	2540	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
TURNER, RICHARD				874249								
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417		
M	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
-----												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON, B. G.				900500	RRCID -> 119875			COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
HAYS, TOM				WELL #: 3								
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												
-----												
XPLORE OPERATING, LLC				946023	RRCID -> 265378			COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #: 1 B								
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	193 3	2 9	N	2			53
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			53
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	151 3	17 9	N	15			68
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	138 3	18 9	N	16			84
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	161 3	10 9	N	9			93
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	111 3	67 9	N	61			154
-----												
NEWTON, ROSS J.				WELL #: 3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774		
01	372 #	278	-0-	-94	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03	372 #	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315 3		N	-0-			-0-
05	341 #	203	-0-	-138	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	300 #	61	-0-	-239	-0-	61 3		N	-0-			-0-
-----												
KELLER, HOLLIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014		
01	1042 R	-0-	-0-	-1042	-0-			N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*06	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-

-----															
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
4 J'S PRODUCTION 953565															
KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891															
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			-0-
-----															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----															
ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	573	2	28	9	N	25			190
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	511	2	23	9	N	21			211
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	182	1	55
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	554	2	23	9	N	21			76
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25			101
*06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	N	20			121



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
-----												
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
-----												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-	-0-
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRUCE OGLETREE LLC 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
01	0	W	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-	-0-
02	0	W	61	-0-	61	123	61	2		Y	-0-	-0-
03	0	W	47	-0-	47	170	47	2		Y	-0-	-0-
04	0	W	59	-0-	59	229	59	2		Y	-0-	-0-
05	0	W	58	-0-	58	287	58	2		Y	-0-	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	287				Y	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-		-0-	
02		0 W	62	-0-	62	124	62 2		Y	-0-		-0-	
03		0 W	49	-0-	49	173	49 2		Y	-0-		-0-	
04		0 W	59	-0-	59	232	59 2		Y	-0-		-0-	
05		0 W	59	-0-	59	291	59 2		Y	-0-		-0-	
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	291			Y	NO RPT		-0-	
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852													
01		0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-		-0-	
02		0 W	61	-0-	61	124	61 2		N	-0-		-0-	
03		0 W	48	-0-	48	172	48 2		N	-0-		-0-	
04		0 W	58	-0-	58	230	58 2		N	-0-		-0-	
05		0 W	58	-0-	58	288	58 2		N	-0-		-0-	
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-	
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753													
01		0 W	63	-0-	63	63	63 2		N	-0-		-0-	
02		0 W	63	-0-	63	126	63 2		N	-0-		-0-	
03		0 W	48	-0-	48	174	48 2		N	-0-		-0-	
04		0 W	58	-0-	58	232	58 2		N	-0-		-0-	
05		0 W	63	-0-	63	295	63 2		N	-0-		-0-	
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	295			N	NO RPT		-0-	
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828													
01		0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-		-0-	
02		0 W	62	-0-	62	124	62 2		N	-0-		-0-	
03		0 W	48	-0-	48	172	48 2		N	-0-		-0-	
04		0 W	59	-0-	59	231	59 2		N	-0-		-0-	
05		0 W	54	-0-	54	285	54 2		N	-0-		-0-	
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-	
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844													
01		0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-		-0-	
02		0 W	62	-0-	62	124	62 2		N	-0-		-0-	
03		0 W	49	-0-	49	173	49 2		N	-0-		-0-	
04		0 W	59	-0-	59	232	59 2		N	-0-		-0-	
05		0 W	58	-0-	58	290	58 2		N	-0-		-0-	
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	290			N	NO RPT		-0-	
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	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. 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	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	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															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE, BERT 167048															
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----															
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
*05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
*06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
-----													
CWC OIL & GAS, LLC 195804													
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834													
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-			76
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2	N	-0-			76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-			76
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2	N	-0-			76
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2	N	-0-			76
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2	N	-0-			76
-----													
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
-----													
D & L OPERATING CO. 196477													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		108 #	25	-0-	-83	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
DAVIS, DON H. 203565																	
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
-----																	
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					21
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
*06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
-----																	
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
-----																	
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
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				
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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOJTASEK, JOE		275184										
RUGGLES, ALBERT		WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FURRY, M. M.		291605										
FURRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRADON OIL COMPANY		321574										
KEVIN-INGRAM-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JAM OIL & GAS COMPANY		429615										
SCOTT, IRVINE D.		WELL #: 2		RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
K & W VANPELT COMPANY		448748										
WINDHAM, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 065251		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
KLH OIL & GAS, INC. 448810													
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	392 N	243	-0-	-149	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
-----													
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807													
01	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	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													
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----													
MCCLATCHEY, GARNER 540180													
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
-----													
NEWSOM, MACK 608607													
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022															
-----															
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022															
-----															
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	2	9	9	Y	8			40
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5			45
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3			48
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6			54
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6			60
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	170	2	8	9	Y	7			67
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624															
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-			1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			1
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			1
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			1
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			1
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
PROSISE, J. D.										681466							
PROSISE, J. D.										WELL #: 1	RRCID -> 077279	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 1269	PERF. 480	-	486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
R & D OPERATING, INC.										685874							
BOYSEN, S F										WELL #: 1 A	RRCID -> 082445	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1597	-	1709	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		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	
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
REACH OIL SHEFFIELD										695802							
SHEFFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 017418	COMPL. DATE 12/07/1954	TOTAL DEPTH 1425	PERF. 1059	-	1081	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
01	DLQ G-10	19	-0-	19	40	19	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	67	17	2			Y	-0-	-0-
04	82 N	15	-0-	-67	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
01	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	52	12	2			Y	-0-	-0-
04	74 N	22	-0-	-52	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
RINGO RIG LLC 712386 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. 768360														
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
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
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
-----														
SO OPERATING COMPANY 800281														
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955														
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
-----														
FERGERTSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
HOLT, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 031879		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616				
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
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467 3		2 9	N	2		13
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-		13
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-		13
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3			N	-0-		13
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	412 3		2 9	N	2		15
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3			N	-0-		15
-----												
ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755				
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-		-0-
-----												
ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3		2 9	N	2		50
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-		50
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 3		1 9	N	1		51
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		51
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3			N	-0-		51
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-		51
-----												
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A				
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3			N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3			N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3			N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3			N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A				
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3			N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A				
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2224 - 2232				
M	O	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
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			10
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			10
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			10
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			10
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			10
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			10
-----														
KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 -				0
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
-----														
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A				
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			19
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3			Y	-0-			19
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			19
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			19
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			19
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			19
-----														
NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A				
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H.C.-B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581		PERF. N/A				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315		PERF. N/A				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	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 #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
-----													
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
-----													
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022													
-----													
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
-----													
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
WHITE C. M.		WELL #: 1 E		RRCID -> 063422		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A				
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
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
-----												
STONE JENNIE		WELL #: 2		RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
VOORHIES MAURINE		WELL #: 1 A		RRCID -> 063663		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS H.C. -B-		WELL #: 3 B		RRCID -> 063664		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			35
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			35
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			35
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			35
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			35
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			35
-----												
WHITE C.M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 063697		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
WHITE C M		WELL #: 1 C		RRCID -> 064074		COMPL. DATE 10/09/1975		TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0				
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
M			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-		-0-
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	571 3			N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-		-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-		-0-
-----												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-		65
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069 3	1 9		N	1		66
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-		66
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-		66
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731 3	2 9		N	2		68
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650 3	7 9		N	6		74
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3			N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3			N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-		-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
-----												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49 3			N	-0-		-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3			N	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3			N	-0-		-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3			N	-0-		-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3			N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		30
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3			N	-0-		30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-		30
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-		30
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		30
06	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												
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		11
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3			N	-0-		11
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-		11
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		11
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		11
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		11

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			-0-
*06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			-0-
-----												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	3			-0-
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3			40
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			40
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			40
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3			40
05		248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	3			40
06		240 N	161	-0-	-79	-0-	-0-	161	3			40
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	3			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	3			-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	3			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			-0-
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	209	3			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2252 - 2268	
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		
THOMPSON					3	087876		05/09/1980	2606	2252	-	2268	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-	
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-	
BUCY, BETTY "A"					5	089070		07/28/1980	2551	2250	-	2265	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-			-0-	
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-	
BUCY "A"					9	090047		09/02/1980	2580	2264	-	2278	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			39	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			39	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			39	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			39	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			39	
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3	N	-0-			39	
BUCY, BETTY "A"					12	090917		11/11/1980	2539	2252	-	2264	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3	N	-0-			-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-	
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-			-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-	
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-			-0-	
BIBBY, J.C.					4A	091754		01/02/1981	2733	1843	-	1847	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
BUCY, BETTY "A"					14	091895		01/19/1981	2603	2254	-	2264	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BECK, J.					2	092532		08/19/1980	2673	2450	-	2454	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			35	
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3	N	-0-			35	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			35	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-			35	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			35	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			35	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026													
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
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
*06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
-----													
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856													
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-		-0-	
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-	
-----													
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706													
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		24	
02		364 N	279	-0-	-85	-0-	279 3		N	-0-		24	
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		N	-0-		24	
04		360 N	276	-0-	-84	-0-	276 3		N	-0-		24	
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		24	
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-		24	
-----													
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258													
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		N	-0-		-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-	
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
-----													
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
-----													
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276													
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		20	
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	193 3		N	-0-		20	
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		20	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		20	
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		20	
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-		20	
-----													
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276													
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	N	2		6	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	N	2		8	
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	N	2		10	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		10	
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		10	
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		10	



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			37
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			37
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			37
-----														
BIBBY, J. C.				WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS				WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721				
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY, VERDNA				WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719				
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			14
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-			14
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			14
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			14
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			14
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			14
-----														
COX, OLETA N.				WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380				
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A.H.				WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUB SURFACE OPERATIONS 828296															
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666															
M	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316															
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
TOMCO OIL & GAS INC. 861759															
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
XPLORE OPERATING, LLC 946023															
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
-----															
LEWIS, CURTIS 076654															
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023		WELL #: 1		RRCID -> 100513		COMPL. DATE 06/08/1978		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675					
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
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	44	3			N	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 095163		COMPL. DATE 08/21/1981		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MURPHY, E.L.		953633		WELL #: 2		RRCID -> 103413		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
2 W PETROLEUM		953633		WELL #: 5		RRCID -> 179312		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022															
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 1A		RRCID -> 090381		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970					
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-				-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-				-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-				-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-				-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)		12566 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
MADISON, F. H.		521255		WELL #: 2		RRCID -> 040468		COMPL. DATE 06/18/1966		TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298										
MOORE, H. B. -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 041140		COMPL. DATE 05/02/1962		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 0 - 1132		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2022												

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SIKES, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022									
-----											
NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 10		RRCID -> 122694		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022 - WELL PLUGGED 1/24/2022									
-----											
NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 12		RRCID -> 123296		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022									
-----											
NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 14		RRCID -> 134068		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022 - WELL PLUGGED 1/26/2022									
-----											
R & D OPERATING, INC.		685874									
MCLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 120112		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	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																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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		
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BUCKNERS ORPHANS HOME		685874		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
BUCKNERS ORPHANS HOME		2									
BUCKNERS ORPHANS HOME		WELL #:	2	RRCID ->	017462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1571 - 1582		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME		685874		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
BUCKNERS ORPHANS HOME		1 C									
BUCKNERS ORPHANS HOME		WELL #:	1 C	RRCID ->	017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1434 - 1498		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCKNER		685874		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
BUCKNER		B 1									
BUCKNER		WELL #:	B 1	RRCID ->	017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1419 - 1532		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCKNER -B-		685874		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
BUCKNER -B-		4									
BUCKNER -B-		WELL #:	4	RRCID ->	017483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750														
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720														
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754														
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754														
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739														
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*06	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 #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-

  

WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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										
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
WYOMING DIAMOND A LLC 945735										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-

  

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912										
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
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-

  

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOUARD UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4134 - 4150				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 - 4080				
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
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525												
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 - 3528				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, R. MCFARLAND		221423													
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602 - 4612					
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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022 - WELL PLUGGED 4/12/2022															

DIXON		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4993 - 5039					
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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2022 - WELL PLUGGED 4/15/2022															

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
BUCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A				
M	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
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	- 0
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

-----													
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

-----													
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

-----													
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

-----													
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		WELL #:		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	89	1	275	2	N	-0-		-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	13	1	211	2	N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	72	1	216	2	N	-0-		-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	N	-0-		-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	42	1	279	2	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525												
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICKARD UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICKARD UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXXN HUDSON "A"		630579 WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830										
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820										
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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										
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		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
-----												
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH				WELL #: 11 T	RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2356	-	2371		
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	-	3504		
-----												
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
06	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		
-----												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH				WELL #: 1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	-	4420		
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD				WELL #: 2	RRCID -> 092009	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5308	-	5398		
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
BIRD				WELL #: 3	RRCID -> 096243	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 3570	-	3672		
-----												
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
MORGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286								
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HAYTER		WELL #: 1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITT, G.L.		726791														
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 -	1877
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298			N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 -	1613
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2590 -	2600
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
-----													
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1503 -	1510
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	1737 -	1747
CARTWRIGHT		867559											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO HILL (CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF.	3980 -	3990
BASA RESOURCES, INC.		13117		075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
HILL, J. W.		053974											
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
BLACK 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695 PERF. 4041 - 4044
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 3	N	-0-		-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-		-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-		-0-
-----										
GTG OPERATING, LLC				337080						
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 4060 - 4067
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
-----										
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 4038 - 4058
01	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	3447 2	15 9	N	14	167
02	3276 X	2989	-0-	-287	-0-	2974 2	15 9	N	14	181
03	3689 X	3394	-0-	-295	-0-	3394 2		N	-0-	181
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354 2		N	-0-	181
05	3689 X	3445	-0-	-244	-0-	3445 2		N	-0-	181
06	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3168 2		N	-0-	181
-----										
BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534						
MONTGOMERY "20"		WELL #:			RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248 PERF. 3710 - 3712
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
06	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
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	4
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	4
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	4
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	4
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	4
06	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
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	8
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	8
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	8
*04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	8
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-	8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
HENNDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A								
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					3
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					3
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					3
*04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					3
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304								
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					13
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					13
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					13
*04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					13
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328								
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					3
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					3
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310								
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					13
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					13
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
*04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254								
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					144
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					144
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					144
*04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					144
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					144
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700 PERF.	463 - 541	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501 PERF.	3362 - 3374	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442 PERF.	3288 - 3303	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			9
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			9
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			9
*04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			9
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			9
06	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	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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								
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	465	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-	465	
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	465	
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	465	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-	465	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	465	
-----										
HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-	47	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	47	
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-	47	
*04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	47	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-	47	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47	
-----										
HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348		
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 3	6 9 Y	5	454	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9 Y	5	459	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104 3	6 9 Y	5	464	
*04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	90 3	6 9 Y	5	469	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	64 3	6 9 Y	5	474	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	474	
-----										
HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	186	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	186	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	186	
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	186	
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	186	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	186	
-----										
HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113 3	7 9 Y	6	220	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109 3	7 9 Y	6	226	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117 3	7 9 Y	6	232	
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	232	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-	232	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	232	
-----										
HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	5	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	5	
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	5	
*04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	5	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		3
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		3
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		3
*04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		3
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		2
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		2
*04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		2
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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			
01	2017 N	452	-0-	-1565	-0-	452	3	Y	-0-		41
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-		41
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-		41
*04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		41
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	Y	-0-		41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
-----											
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335			
01	2062 N	113	-0-	-1949	-0-	113	3	Y	-0-		33
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		33
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		33
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		33
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
*04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358			
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		6
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		6
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		6
*04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		6
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834  
 HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	691	-0-	-2409	1148	691 3		Y	-0-			58
02		1816 N	668	-0-	-1148	-0-	668 3		Y	-0-			58
*03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			58
*04		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			58
05		744 N	700	-0-	-44	-0-	700 3		Y	-0-			58
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
*04		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			365
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			365
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			365
*04		120	123	-0-	-3	-0-	123 3		N	-0-			365
*05		114 N	111	-0-	-3	-0-	111 3		N	-0-			365
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			365

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

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

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

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 -	1934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	14 1	170 3	N	-0-		-0-
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	11 1	145 3	N	-0-		-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	11 1	160 3	N	-0-		-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 3	N	-0-		-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	11 1	148 3	N	-0-		-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	12 1	156 3	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 -	1860	
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	15 1	209 3	N	-0-		-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	12 1	179 3	N	-0-		-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	11 1	172 3	N	-0-		-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	12 1	156 3	N	-0-		-0-
05		217 N	163	-0-	-54	-0-	11 1	152 3	N	-0-		-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 -	1987	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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	
01		279 N	185	-0-	-94	-0-	12 1	173 3	N	-0-		-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 3	N	-0-		-0-
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	12 1	191 3	N	-0-		-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	N	-0-		-0-
05		279 N	185	-0-	-94	-0-	12 1	173 3	N	-0-		-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	12 1	155 3	N	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 -	1880	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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											
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	366	-0-	366	366	366	25	1	341	3	N	-0-			-0-
*06	893 X	527	-0-	-366	-0-	-0-	37	1	490	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880				
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-			-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	N	-0-			-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2350 - 2374
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4191 - 4212
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-		146
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2			N	-0-		146
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	85 2	1 9		N	1	1 8	146
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81 2	1 9		N	1	1 8	146
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-		146
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	64 2	1 9		N	1	1 8	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2			N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-		-0-

LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4100 - 4106
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		71
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		71
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		71
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		71

BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4124 - 4147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION				070442								
B ROGERS				WELL #: B 2HR	RRCID -> 281141	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180	- 5106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			1
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			1
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			1
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			1
-----												
HOLT ROGERS				WELL #: P 1	RRCID -> 282113	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 4941	PERF. N/A				
01	837 X	256	-0-	-581	-0-	256 3		N	-0-			1
02	700 X	200	-0-	-500	-0-	200 3		N	-0-			1
03	403 X	200	-0-	-203	-0-	200 3		N	-0-			1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			1
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			1
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BLACK BANDANA LLC				072506	RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3953	- 4063		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			48
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			48
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			48
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			48
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			48
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			48
-----												
DUTRO				WELL #: 2	RRCID -> 203404	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 4192	- 4201			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			58
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			58
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			58
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			58
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			58
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			58
-----												
LONG '63'				WELL #: 2	RRCID -> 277473	COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3996	- 4048			
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		Y	-0-			42
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			42
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-			42
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-	21 1		21
*05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		Y	-0-			21
*06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		Y	-0-			21
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689	RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4244	- 4286		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462										
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					80
ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760										
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			13
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			13
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			13
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			13
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			13
*06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			13
EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541										
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			91
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			91
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			91
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			91
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			91
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			91
MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424										
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			102
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			102
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			102
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					102
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					102
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 -	4560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	2063 2			N	-0-			9
02	2240 X	1910	-0-	-330	-0-	1893 2	17 9		N	15			24
03	2480 X	2245	-0-	-235	-0-	2243 2	2 9		N	2			26
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2774 2	26 9		N	24			50
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2			N	-0-			50
*06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			N	-0-			50
-----													
ASH		WELL #: B 2		RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594 -	4756	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----													
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 -	8454	
01	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	915 1	2278 2		N	-0-			211
02	3164 X	972	-0-	-2192	-0-	972 1			N	-0-			211
03	3503 X	1204	-0-	-2299	-0-	1204 1			N	-0-			211
04	3390 X	3327	-0-	-63	-0-	1020 1	2307 2		N	-0-			211
05	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	1199 1	2106 2		N	4			215
06	3090 X	2335	-0-	-755	-0-	1050 1	1285 2		N	-0-			215
-----													
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 -	4153	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	899 N	289	-0-	-610	-0-	289 2			N	-0-			161
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			161
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			161
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
-----													
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 -	6473	
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5841 2	47 9		N	43	344 1		54
02	5292 X	3584	-0-	-1708	-0-	3565 2	19 9		N	17			71
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4887 2	12 9		N	11			82
04	5670 X	286	-0-	-5384	-0-	286 2			N	-0-			82
05	5859 X	1621	-0-	-4238	-0-	1608 2	13 9		N	12			94
06	5670 X	3579	-0-	-2091	-0-	3576 2	3 9		N	3			97

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797	
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
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-			5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2		N	-0-			5
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		N	-0-			5
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			5
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			5
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4294 - 4520
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8981	2078	2	51 9	Y	46	40 1	71
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	10598	1586	2	31 9	Y	28	42 1	57
03	DLQ G-10	795	-0-	795	11393	787	2	8 9	Y	7		64
04	DLQ G-10	321	-0-	321	11714	321	2		Y	-0-		64
05	DLQ G-10	534	-0-	534	12248	534	2		Y	-0-		64
06	DLQ G-10	2247	-0-	2247	14495	2229	2	18 9	Y	16		80

JOHNSON RANCH		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	5099 - 8731
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	40 1	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	42 1	24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22		53

JOHNSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4889 - 8760
01	1671 N	111	-0-	-1560	-0-	60	2	51 9	Y	46	40 1	128
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	35	2	28 9	Y	25	42 1	111
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	34	2	8 9	Y	7		118
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		118
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-		118
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		118

SIKES		WELL #:		B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467 - 4698
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		65
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		65
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		65
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-		65
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		65
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2		N	-0-		65

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4612
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342								
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830								
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	53	1			48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	47	1			26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					55
-----																
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		STUART BARNETT "61"		WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88	2	N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-					-0-
06	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	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
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
RITCHIE, J.P.		WELL #:			RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4358 - 4526
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017											
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	346	3	N	168		168
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		168
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		168
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	306	3	N	181		181
-----											
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
HICKMAN				WELL #:	6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4420 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3	N	-0-			1
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3	N	-0-			1
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	3	N	-0-			1
04		420 N	283	-0-	-137	-0-		283	3	N	-0-			1
05		434 N	196	-0-	-238	-0-		196	3	N	-0-			1
06		420 N	161	-0-	-259	-0-		161	3	N	-0-			1
-----														
YOW -B-				WELL #:	1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254	
01		279 X	136	-0-	-143	-0-		136	3	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-		119	3	N	-0-			-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-		98	3	N	-0-			-0-
05		124 N	57	-0-	-67	-0-		57	3	N	-0-			-0-
*06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		2484	3	54 9	N	49	3 8	46
-----														
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958	
01		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3	N	-0-			-0-
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	3	N	-0-			-0-
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3	N	-0-			-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3	N	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	3	N	-0-			-0-
*06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	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	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LAKE PERRIN				WELL #:	2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018 - 3030	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND						
PERRIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			53
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		15	2	N	-0-			53
03		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2	N	-0-			53
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2	N	-0-			53
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-			53
06		15 N	15	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
-----											
LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
-----											
JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PLACE OIL AND GAS CO.				667700			CNTY: EASTLAND				
HERRING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 290726	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3104	- 3110		
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3 2	26 9	N	24		24
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	4 2	26 9	N	24	48 1	-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	- 3492		
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		33
02	56 N	3	-0-	-53 B	-0-	3 2		N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 2		N	-0-		33
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-		33
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		33
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		33

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

M	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
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		11
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		11
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		11
05	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2	N	-0-		11
06	12 N	9	-0-	-3 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

01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-		35
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2	N	-0-		35
04	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2	N	-0-		35
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-		35
06	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2	N	-0-		35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
*06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	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

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22 9 N	20		101
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14 9 N	13		114
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	394	2	9 9 N	8		122
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2 9 N	2		124
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

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

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

01	DLQ G-10	50	-0-	50 B	720	50	2	Y	-0-		25
02	DLQ G-10	50	-0-	50 B	770	50	2	Y	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 770											
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	820	50	2	Y	-0-		25
04	DLQ G-10	50	-0-	50 B	870	50	2	Y	-0-		25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-		25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-		25

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			23
-----												
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378				
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			24
-----												
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410				
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			22
-----												
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370				
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			21
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			21
04	59 N	50	-0-	-9	B	-0-	50 2	N	-0-			21
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			21
*06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			21
-----												
HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354				
HALL		WELL #: 1										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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				
01	1054 N	987	-0-	-67		-0-	964 2	23 9	N	21		132
02	1114 N	1114	-0-	-0-		-0-	1092 2	22 9	N	20		152
03	1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1049 2	20 9	N	18	153 1	17
04	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	1013 2	18 9	N	16		33
05	1116 N	1067	-0-	-49		-0-	1046 2	21 9	N	19		52
06	1020 N	1015	-0-	-5		-0-	1000 2	15 9	N	14		66

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. EC  
 //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 //CONT.// 660297  
 WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022 - WELL PLUGGED 7/26/2022

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.  
 786419  
 WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017

SMITH, A. L.  
 WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA  
 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 221932  
 WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY  
 413190  
 WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997

-----  
 C. B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328  
 -----

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

-----  
 PANTHER CITY ENERGY LLC 638494  
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A  
 -----

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	161	67	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	182	21	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	190	8	3			Y	-0-					-0-
*06	198	N	8	-0-	-190	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

-----  
 WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015  
 -----

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	20	-0-	20	79	20	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	11	-0-	11	90	11	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	11	-0-	11	101	11	3			N	-0-					-0-

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

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 - 3027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268	
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140	1	1605	3	N	-0-		-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	3	N	-0-		-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	143	1	1477	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	129	1	1430	3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	132	1	1399	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	67	1	501	3	N	-0-		-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	53	1	357	3	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	3	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	69	1	466	3	N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	486	3	N	-0-		-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	66	1	457	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127	
01	920 X	500	-0-	-420	-0-	33	1	467	3	N	-0-		-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-		-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-		-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098	
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	17	1	633	2	N	-0-		-0-
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	90	1	493	2	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	722	2	N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	N	-0-		-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	21	1	600	2	N	-0-		-0-
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	30	1	566	2	N	-0-		-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707										
BALL		WELL #: 22		RRCID -> 226666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	23	2	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 19		RRCID -> 226667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130				
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	6	1	N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	7	1	N	-0-			-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108				
LONG, C.B.		WELL #: 3										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
-----												
LONG, C. B.		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
-----												
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
-----												
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935										
PROCTOR		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			8
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			8
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			8
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			8
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			8
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			8

-----													
C.J. (CONGLOMERATE)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
CUMMING-REAGAN "11"													
14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
427406													
WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751													
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	* EOM BALANCE
-----													
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	N	-0-	-0-	
-----													
C.M. (MISSISSIPPIAN)													
DELTA OIL & GAS LTD.													
COPELAND-MITCHELL "M"													
14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
213703													
WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436													
-----													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
-----													
C & P (LAKE)													
SNYDER DRILLING CORP.													
SNYDER MINERAL TRUST "26"													
14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
799880													
WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078													
-----													
01	3875 #	1765	-0-	-2110	-0-	1765	2	N	-0-	N	-0-	28	
02	2996 #	1300	-0-	-1696	-0-	1300	2	N	-0-	N	-0-	28	
03	3317 #	1554	-0-	-1763	-0-	1554	2	N	-0-	N	-0-	28	
04	3210 #	1434	-0-	-1776	-0-	1434	2	N	-0-	N	-0-	28	
05	2077 #	1397	-0-	-680	-0-	1397	2	N	-0-	N	-0-	28	
06	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	N	-0-	28	
-----													
C.PURKISS(DUFFER)													
KING ENERGY RESOURCES													
POPE													
14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
465526													
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922													
-----													
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	17	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	17	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	17	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	17	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	17	
-----													
POPE													
WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864													
-----													
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	N	-0-	43	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-	N	-0-	43	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	N	-0-	43	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	N	-0-	43	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	N	-0-	43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	43	
-----													
PILLANS													
WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864													
-----													
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	



-----												
C. PURKISS (DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526												
TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058												
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	36
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	36
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	36
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
-----												
JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182												
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
RKW OPERATING LLC 714311												
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569												
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297												
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632												
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)												
		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC												
		388911						LINDSAY UNIT				
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287		
01	713 N	282	-0-	-431 B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
02	532 N	433	-0-	-99 B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
06	690 N	300	-0-	-390 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
OXXN												
		630579						WARD UNIT				
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5062 - 5285		
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-	-0-
*04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DALTON, B.												
		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721		
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DILL UNIT												
		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
*04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
GANDEE RANKIN												
		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
*04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			714311								
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHAW UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
02	924 N	914	-0-	-10	-0-	914 3		N	-0-		-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	895 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925 3		N	-0-		-0-
06	990 N	933	-0-	-57	-0-	933 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905
01	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 3		N	-0-		-0-
02	1568 N	1439	-0-	-129	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH			WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3864 - 3883
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	678	-0-	-522	-0-	678 3		N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3		N	-0-		-0-
02		420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3		N	-0-		-0-
03		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3		N	-0-		-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-		-0-
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
01		434 N	137	-0-	-297	-0-	137 3		N	-0-		-0-
02		364 N	324	-0-	-40	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
05		372 N	169	-0-	-203	-0-	169 3		N	-0-		-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
-----												
DH OPERATING, INC.		216737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-		-0-
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204 2		N	-0-		-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-		-0-
-----												
CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
01		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-
02		1568 N	1488	-0-	-80	-0-	1488 3		Y	-0-		-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-		-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-		-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		Y	-0-		-0-
06		1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		Y	-0-		-0-
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
*06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	516 3	7 9	N	6			52
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	474 3	4 9	N	4			56
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8			64
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9	N	4			68
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	576 3	3 9	N	3			71
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 3	8 9	N	7			78
-----												
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	801 3	4 9	N	4			12
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	712 3	15 9	N	14			26
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 3	1 9	N	1			27
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			27
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608 3		N	-0-			27
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	537 3	3 9	N	3			30
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	273 3	47 9	N	43			158
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	246 3	45 9	N	41	170	1	29
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	303 3	48 9	N	44			73
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	317 3	46 9	N	42			115
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	86 3	52 9	N	47			162
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	50	169	1	43
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1545	-0-	-499	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3		N	-0-			-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02		280 N	231	-0-	-49	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			98
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			98
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			98
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			98
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-	89	1	9
06		510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			9

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

01		527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

01		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02		728 N	679	-0-	-49	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-			-0-
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3		N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

01		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
01	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
02	2492	N	2387	-0-	-105	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
*06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3		N	-0-			-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N		-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N		-0-	-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N		-0-	-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N		-0-	-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N		-0-	-0-
*06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N		-0-	-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	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	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	-0-
-----											
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	811 3	14 9	N	13		118
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	712 3	9 9	N	8		126
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	812 3	15 9	N	14		140
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	797 3	1 9	N	1	60 1	81
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 3	4 9	N	4		85
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	745 3	9 9	N	8		93
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	725 3	17 9	N	15		87
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	679 3	19 9	N	17		104
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	734 3	12 9	N	11	51 1	64
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	643 3	17 9	N	15		79
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	681 3	25 9	N	23		102
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	681 3	17 9	N	15		117
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-	-0-
02	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-	-0-
03	3787	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-	-0-
04	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-	-0-
05	3596	3588	-0-	-8	-0-	3588	3		N	-0-	-0-
*06	3620	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		N	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
01	4456	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-	-0-
02	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3		N	-0-	-0-
03	4616	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3		N	-0-	-0-
04	4592	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-	-0-
05	4662	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-	-0-
*06	4294	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
01	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-	-0-
02	3017	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-	-0-
03	3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-	-0-
04	3086	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-	-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-	-0-
*06	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3		N	-0-	-0-
02	1288 N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-	-0-
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
06	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3		N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3		N	-0-	-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664	3		N	-0-	-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-	-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	3		N	-0-	-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-	-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3		N	-0-	-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1402	3	6 9	N	5	55
02	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	1296	3	1 9	N	1	56
03	3100 N	3766	-0-	666	666	3612	3	154 9	N	140	196
04	3000 N	4035	-0-	1035	1701	3989	3	46 9	N	42	71
05	3100 N	4134	-0-	1034	2735	4104	3	30 9	N	27	98
*06	6381	3646	-0-	-2735	-0-	3625	3	21 9	N	19	117
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-	-0-
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	3		N	-0-	-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	3		N	-0-	-0-
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3		N	-0-	-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
M	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	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-	
02	560 N	423	-0-	-137	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
-----														
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
01	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297	3		N	-0-			-0-	
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	2064	3		N	-0-			-0-	
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3		N	-0-			-0-	
04	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093	3		N	-0-			-0-	
05	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3		N	-0-			-0-	
06	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3		N	-0-			-0-	
-----														
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
-----														
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
-----														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
ECHOLS		WELL #: 2												
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-	
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-	
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
-----														
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120				
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	120	3	20	9	N	18	50	1	18
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	105	3	22	9	N	20			38
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	3	29	9	N	26	54	1	10
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	210	3	22	9	N	20			30
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9	N	10			40
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220	3	9	9	N	8			48

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	200 3	22 9	N	20	50 1	20
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	150 3	24 9	N	22		42
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	294 3	33 9	N	30	60 1	12
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	305 3	31 9	N	28		40
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	300 3	17 9	N	15		55
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	305 3	18 9	N	16		71

  

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	
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
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-

  

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230	
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
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-

  

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344	
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4									
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

  

CADDO (MARBLE FALLS)		14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
HAILEY D		WELL #: 9		RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2932 - 2935	
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
01	SHUT IN	2331	-0-	2331	4998	2331 2		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	1957	-0-	1957	6955	1957 2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	1383	-0-	1383	8338	1383 2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	2155	-0-	2155	10493	2155 2		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	2296	-0-	2296	12789	2296 2		N	-0-		-0-
06	0 W	2309	-0-	2309	15098	2309 2		N	-0-		-0-

  

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453	
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
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	118 3	6 9	N	5	65 1	66
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433 3	3 9	N	3		69
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	N	1		70
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		70
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		70
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		70

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	718	3	41	9	N	37	99	1		71
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	678	3	2	9	N	2				73
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	N	2				75
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2				77
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	755	3	11	9	N	10				87
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	719	3	11	9	N	10				97
-----															
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580					
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				230
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				230
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				230
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				230
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				230
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-				230
-----															
PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450					
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C													
01	1333 N	843	-0-	-490	-0-	832	2	11	9	Y	10				83
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	-0-	1488	2	1	9	Y	1				84
03	DLQ G-10	2060	-0-	2060	-0-	3549	2	14	9	Y	13				97
04	DLQ G-10	1695	-0-	1695	-0-	5244	2	7	9	Y	6				103
05	DLQ G-10	645	-0-	645	-0-	5889	2	2	9	Y	2				105
06	DLQ G-10	1832	-0-	1832	-0-	7721	2			Y	-0-				105
-----															
CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677													
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
-----															
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856					
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-				30
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				30
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				30
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				30
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				30
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				30
-----															
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-

CADDO NORTH (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ROGERS, R. M. "27" //CONT.// 430677												
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
*06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE												
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
-----												
CADDO, NORTH (DUFFER)												
DELTA OIL & GAS LTD. 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
STONE, R.W. MRS. 213703												
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039												
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL												
WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
02		840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3	N	-0-		-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
*06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
-----												
COOK HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156												
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
*06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242 3			N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203 3			N	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230 3			N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 3			N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367 3			N	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322 3			N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 3			N	-0-			-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206 3			N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225 3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233 3			N	-0-			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262 3			N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234				
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346 3			N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3				N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3				N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3				N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3				N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050				
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 3				N	-0-			-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 3				N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3				N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3				N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3				N	-0-			-0-
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 3				N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3				N	-0-			-0-
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3				N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3				N	-0-			-0-
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 3				N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3				N	-0-			-0-
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3				N	-0-			-0-
-----														
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040				
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91 3	13 9	N	12					69
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	73 3	14 9	N	13					82
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	115 3	14 9	N	13					95
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112 3	14 9	N	13					108
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	123 3	15 9	N	14					122
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	119 3	14 9	N	13					135
-----														
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121				
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3				N	-0-			-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 3				N	-0-			-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3				N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3				N	-0-			-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3				N	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3				N	-0-			-0-
-----														
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
01	558 N	240	-0-	-318	-0-	234 3	6 9	N	5					154
02	476 N	141	-0-	-335	-0-	132 3	9 9	N	8					162
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	424 3	13 9	N	12	51	1			123
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9	N	8					131
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	N	17					148
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450 3	13 9	N	12					160

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29 1	88 3	Y	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26 1	69 3	Y	-0-	-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40 1	85 3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	-0-	
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49 1	78 3	Y	-0-	-0-	
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43 1	78 3	Y	-0-	-0-	

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125 1	386 3	Y	-0-	-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	141 1	380 3	Y	-0-	-0-	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	184 1	399 3	Y	-0-	-0-	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144 1	388 3	Y	-0-	-0-	
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	268 1	423 3	Y	-0-	-0-	
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	204 1	367 3	Y	-0-	-0-	

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124 1	382 3	N	1	1 8	1
						1 9					
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	134 1	361 3	N	-0-	1	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	155 1	334 3	N	-0-	1	
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	68 1	325 3	N	-0-	1	
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	338 1	533 3	N	-0-	1	
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	297 1	536 3	N	-0-	1	

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	



CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732		
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	52	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	76	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	113	1	158	3	Y	-0-			-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	141	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	77	1	138	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	213	3	Y	-0-			26
02	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	76	1	205	3	Y	-0-			26
03	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	591	1	212	3	Y	-0-			26
04	812 N	221	-0-	-591	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			26
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	79	1	124	3	Y	-0-			26
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	80	1	144	3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-	-0-	
*04		103 N	103	-0-	-0-		103 2		N	-0-	-0-	
*05		99 N	99	-0-	-0-		99 2		N	-0-	-0-	
*06		99 N	99	-0-	-0-		99 2		N	-0-	-0-	

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

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 - 3874
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	179 1	553 3	Y		-0-	3
02	DLQ G-10	657	-0-	657	657	178 1	479 3	Y		-0-	3
03	DLQ G-10	761	-0-	761	1418	241 1	520 3	Y		-0-	3
04	2000 N	724	-0-	-1276	142	219 1	505 3	Y		-0-	3
*05	1146 N	1004	-0-	-142	-0-	390 1	614 3	Y		-0-	3
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	348 1	628 3	Y		-0-	3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3836 - 3862
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	236 1	729 3	Y		-0-	-0-
02	840 N	793	-0-	-47	-0-	215 1	578 3	Y		-0-	-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	309 1	667 3	Y		-0-	-0-
04	900 N	803	-0-	-97	-0-	155 1	648 3	Y		-0-	-0-
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	370 1	584 3	Y		-0-	-0-
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	334 1	603 3	Y		-0-	-0-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3882 - 3891
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-	37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	37
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y		-0-	37
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5 1	1 3	Y		-0-	37
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 3	Y		-0-	37
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y		-0-	37

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3787 - 3797
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	122 1	375 3	Y		-0-	-0-
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	154 1	413 3	Y		-0-	-0-
03	DLQ G-10	454	-0-	454	1021	144 1	310 3	Y		-0-	-0-
04	1488 N	467	-0-	-1021	-0-	166 1	301 3	Y		-0-	-0-
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	212 1	334 3	Y		-0-	-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	194 1	349 3	Y		-0-	-0-

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	7034	981	-0-	-6053	-0-	981	3	N	-0-			-0-
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	865	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3	N	-0-			-0-
06	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	3	N	-0-			-0-
-----												
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
01	14B DENY	173	-0-	173	5056	173	3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	165	-0-	165	5221	165	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	5435	214	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	551	-0-	551	5986	551	3	N	-0-			-0-
05	6459 R	473	-0-	-5986	-0-	473	3	N	-0-			-0-
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022												
-----												
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678				
01	3069	2942	-0-	-127	-0-	2936	2	6 9 N	5			49
02	2772	2603	-0-	-169	-0-	2601	2	2 9 N	2			51
03	3069	2451	-0-	-618	-0-	2450	2	1 9 N	1			52
04	2970	2425	-0-	-545	-0-	2425	2		-0-			52
05	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		-0-			52
*06	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		-0-			52
-----												
CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762										
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		659782										
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896				
01	8561	5335	-0-	-3226	-0-	5331	2	4 9 N	4			37
02	4750	4265	-0-	-485	-0-	4261	2	4 9 N	4			41
03	6107	5146	-0-	-961	-0-	5133	2	13 9 N	12			53
04	6462	5256	-0-	-1206	-0-	5244	2	12 9 N	11			64
05	4185	5011	-0-	826	826	4992	2	19 9 N	17			81
06	4050	4769	-0-	719	1545	4761	2	8 9 N	7	56	1	32

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
D.J. & T. ENERGY 196227  
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

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

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

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

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

01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022 - PLUGGED 04/21/2022

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BECT OPERATING, LLC 061554												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 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	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	3
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3
-----												
HEROD OIL AND GAS, LLC 100383												
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
01	2015	1949	-0-	-66	-0-	1909 2	40 9	N	36			149
02	1820	1475	-0-	-345	-0-	1455 2	20 9	N	18			167
03	2121	2121	-0-	-0-	-0-	2079 2	42 9	N	38	160 1		45
04	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1789 2	33 9	N	30			75
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1907 2	36 9	N	33			108
06	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1770 2	35 9	N	32			140
-----												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			59
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			59
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			59
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255															
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT				9
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
-----															
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647															
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----																	
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN							
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964																	
HAYDEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985										TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3804 - 3899					
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
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 127565			COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, DELLA, -A-										WELL #: 1 RRCID -> 017498			COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180								
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)				15162 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
SCARLETT C				WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340								
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158
M	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
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-			120
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			120
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-			120
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			120
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			120
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			120

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188
M	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
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			27
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			27
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			27
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			27
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			27

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
STACY				WELL #:	1	RRCID ->	290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF. N/A
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADD)				15729 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
LAREATA				WELL #:	2	RRCID ->	255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3264 - 3267
M	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
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			40
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2	N	-0-			40
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			40
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			40
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			40
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	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			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	43
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	37
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	37
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	37
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	37
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	37
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	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			
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	392	3	11 9	N	10	46
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	361	3	11 9	N	10	56
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7 9	N	6	62
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7 9	N	6	68
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	384	3	6 9	N	5	73
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-	73

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458		
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	10
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	10
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
01	14B DENY	477	-0-	477	14691	477	3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	455	-0-	455	15146	455	3	N	-0-	-0-
03	14B DENY	587	-0-	587	15733	587	3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1373	-0-	1373	17106	1373	3	N	-0-	-0-
05	7500	783	-0-	-6717	10389	783	3	N	-0-	-0-
*06	7500	723	-0-	-6777	3612	723	3	N	-0-	-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
RHOADES				WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	- 3448					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
CULWELL				WELL #: 2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	- 3044					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
01	14B DENY	260	-0-	260	7863	260 3				N	-0-			20
02	14B DENY	248	-0-	248	8111	248 3				N	-0-			20
03	14B DENY	320	-0-	320	8431	320 3				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8431					N	-0-			20
*06	7250	-0-	-0-	-7250	1181					N	-0-			20

FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	- 2956					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	425	-0-	425	425	425 3				N	-0-			25
04	14B2 EXT	127	-0-	127	552	127 3				N	-0-			25
05	14B2 EXT	101	-0-	101	653	101 3				N	-0-			25
*06	750 R	97	-0-	-653	-0-	97 3				N	-0-			25

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
BURKHALTER				WELL #: 2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4444	- 4542					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18

-----														
CARTERVILLE, N (CADD O CONGL)			//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
PATON EXPLORATION, INC.					643730									
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #:		1	RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910		
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
-----														
01		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
*06		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC					714311									
GROGAN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617	
01		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*05		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CATTHE (MORRIS)					16403 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.					028802									
WEST, L. S.					WELL #:	1	RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFIS, T.					WELL #:	3B	RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
CHAMBERS (CONGL)					16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.					448810									
CHAMBERS, W R. -C-					WELL #:	1	RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022	
01		24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	2	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-			-0-
*06		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C.					WELL #:	2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012	
01		9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		14 N	13	-0-	-1		-0-	13	2	N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044	
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OLIVE, W.J.		WELL #: 1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627	
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 6		RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 2986 - 2996	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
PICKETT, G.W.				WELL #:	5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	186	2	4	9	N	4			100
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	146	2	17	9	N	15			115
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	199	2	17	9	N	15	130	1	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	N	5			5
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5			10
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	342	2	11	9	N	10			20

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			9
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			9
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			9
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			9
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			9
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			9

PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

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

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
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
*05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-				-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	263	3			Y	-0-				-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL 12-5 WELL #: RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

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

-----															
CHRISTI B (MARBLE FALLS)		//CONT.//		17998 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874											
MASHBURN		WELL #:		2	RRCID -> 112343			COMPL. DATE 05/11/1984			TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
LINDLEY				WELL #:		2	RRCID -> 113145			COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
-----															
CHURCH (BIG SALINE)				WELL #:		1	RRCID -> 075727			COMPL. DATE 11/28/1977			TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A		
J-TEC OPERATING, LLC				18180 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
GRIMES UNIT				427739											
01	770	N	770	-0-	-0-		-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-		-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-		-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-		-0-	487	3		N	-0-			-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-			-0-
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY				WELL #:		1	RRCID -> 062505			COMPL. DATE 12/24/1975			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0		
GRIMES, DENNIS				933825											
01	480	N	480	-0-	-0-		-0-	46	1	434	2	N	-0-		70
02	425	N	425	-0-	-0-		-0-	42	1	383	2	N	-0-		70
03	440	N	440	-0-	-0-		-0-	44	1	396	2	N	-0-		70
04	450	N	448	-0-	-2		-0-	58	1	390	2	N	-0-		70
05	466	N	466	-0-	-0-		-0-	49	1	417	2	N	-0-		70
*06	444	N	444	-0-	-0-		-0-	45	1	399	2	N	-0-		70
-----															
CINDY-GAY (JENNINGS)				WELL #:		1	RRCID -> 114540			COMPL. DATE 11/30/1984			TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				18225 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
HEARNE, WYLIE				828317											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
CISCO (CONGL. 3600)				WELL #:		2	RRCID -> 113904			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590		
LOWRANCE INC.				18286 200		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ALEXANDER				511345											
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	1	N	-0-	1	-0-		-0-		1	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-



CISCO (CONGL. 3600)		//CONT.//		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID ->	116069	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3655 - 3661
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022											

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	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
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-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	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
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		52
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2	N	-0-		52
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		52
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-		52
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		52
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		52

STOVALL, HOWARD				824340		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
THREET P.L.											
		WELL #:		1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975
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
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		74
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		74
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		74
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		74
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		74
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY				391155							
AMIS, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017523	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-		28
*06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		28

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 4004 - 4030		
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
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			96
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			96
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			96
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			96
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			96
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			96

CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC. WELLS		292000												
		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575		036634												
		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		589983												
		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254				
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-

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

THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK		858771		RRCID -> 218258		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)															
IKARD, ALAN SMITH															
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY															
WILLBURN, J.A. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OHLHAUSEN OIL COMPANY															
BALLENGER, R. W.															
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARSHAW, JESSE															
WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWEETWATER PRODUCTION, INC.															
WILLBURN, J.A. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12	
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18	
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4	
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31	
06	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													
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		57	
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		57	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57	
-----													
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
M	ALLOW 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
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			65
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-			65
03	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-			65
04	210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-			65
05	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-			65
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			65
-----														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
01	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-			36
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			36
03	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			36
04	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			36
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			36
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			36
-----														
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-			9
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			9
03	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-			9
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			9
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			9
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			9
-----														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			9
02	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			9
03	13 #	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			9
04	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			9
05	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			9
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					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														
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7			64
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	204	2	3	9	N	3			67
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	227	2	7	9	N	6			73
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6	9	N	5			78
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	198	2	7	9	N	6			84
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	182	2	3	9	N	3			87
-----														
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

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

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222						CNTY: PARKER							
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4697 - 4702					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4710 - 4715					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PATTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4878 - 4908					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DAHAB ENERGY INC.		197200													
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932						CNTY: PALO PINTO							
LONG, C.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3756 - 3764					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	256 2	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	N	-0-		-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	8 1	223 2	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	N	-0-		-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	8 1	234 2	N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC				589978											
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

  

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER								
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: BROWN								
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387											
EADS				WELL #:	1	RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2233 - 2262		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-



COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC		//CONT.//		025387								
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 - 2280	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-		-0-

  

C O G COMPANY				120723				CNTY: BROWN				
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 - 2260	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	2	N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-		181	2	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2	N	-0-		-0-
05	186 N	80	-0-	-106	-0-		80	2	N	-0-		-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	2	N	-0-		-0-

  

CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 - 2262	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-		266	2	N	-0-		-0-
05	279 N	115	-0-	-164	-0-		115	2	N	-0-		-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-		201	2	N	-0-		-0-

  

COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K & W VANPELT COMPANY		WELL #:		448748								
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3121 - 3176	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
BIG TIO, INC.		WELL #:		070709									
WEST, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1415 - 2860		
01	744 #	637	-0-	-107	-0-		635	2	2	9	N	2	153
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-						N	2	155
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-						N	2	157
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-						N	3	160
05	744 #	295	-0-	-449	-0-		292	2	3	9	N	3	163
06	630 #	553	-0-	-77	-0-		551	2	2	9	N	2	165

  

BULLARD, ROBERT L.				106505				CNTY: BROWN				
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288 - 2380	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301		
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			23
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			23
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			23
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			23
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			23
-----															
HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322		
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			21
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			21
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			21
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			21
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			21
-----															
HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 - 2324		
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			22
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			22
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			22
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			22
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			22
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			22
-----															
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL				WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3196 - 3207		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
OTEX LLC 628115															
HARRIS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228															
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3			21
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			21
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			21
04		98 R	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	N	15			36
*05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	81	2	28	9	N	25	48	1	13
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	66	2	24	9	N	22			35
-----															
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418															
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			15
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			15
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			15
*05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	18	2	120	9	N	109	109	1	15
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			15
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 4 RRCID -> 292073 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		280 #	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		DELQ PR	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		300 #	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

-----															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
-----															
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306		
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWITZER, M. L.			WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148		
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A		
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
HORN, CLIFF		WELL #:		1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
GULLEY, MAYNARD		WELL #:		1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3283 - 3293
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
06	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
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-		-0-
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	228	2		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2		N	-0-		-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	EOM BALANCE
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
-----												
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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												
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	20
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	20
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	20
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-	20
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-	20
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	2		Y	-0-	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	2		Y	-0-			6

-----  
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	2		Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	2		Y	-0-			7

-----  
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			23
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23

-----  
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

-----  
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12

-----  
HANE POWER, L.L.C. 354209  
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 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
-----											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-		-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
05		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06		270 N	198	-0-	-72	-0-	198 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	
01		368	2	-0-	-366	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	245 2	N	166	166 1	-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
-----											
KEMP, WALTER				455324							
BROWN, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515 PERF. N/A	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, SALLIE				WELL #:	2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505 PERF. N/A
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 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 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
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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			
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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			
-----															
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLATCHEY, JOHN P				540185		RRCID -> 059556		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 775		PERF. N/A			
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1											
-----															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC				620678		RRCID -> 101308		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 3160 - 3174			
CLAYTON A				WELL #: 1											
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
OTEX LLC				628115		RRCID -> 070613		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
J. L. BOGGUS				WELL #: 2											
-----															
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
-----													
PLACE OIL AND GAS CO. 667700													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
-----													
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
-----													
RICE DRILLING COMPANY 706685													
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425													
-----													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932													
-----													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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													
-----													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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													
-----													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	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 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
-----																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
-----																			
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
-----																			
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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																			
-----																			
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																			
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																			
-----																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
-----																			
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			2
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			2
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			2
*04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			2
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			2
06	0 N	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100322		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 3222 - 3252				
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*04	82	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	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				
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	103	3	11	9	Y	10			380
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	Y	10			390
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208	3	11	9	Y	10			400
*04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	Y	10			410
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	3	11	9	Y	10			420
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			420
-----														
NEFF		WELL #: 3		RRCID -> 100326		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3208 - 3218				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			259
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			259
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			259
*04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			259
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			259
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
-----														
COWAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 3214 - 3224				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			424
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			424
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			424
*04	48	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			424
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			424
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
-----														
COWAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119455		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3242 - 3260				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65 3	3 9	N	3			464
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46 3	3 9	N	3			467
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	N	3			470
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	N	3			473
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	44 3	3 9	N	3			476
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			476
-----												
HENDERSON, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 201388		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3324 - 3353		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3			135
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	Y	3			138
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117 3	3 9	Y	3			141
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	102 3	3 9	Y	3			144
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115 3	3 9	Y	3			147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			147
-----												
HENDERSON, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 201389		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3285 - 3310		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2			98
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y	2			100
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 3	2 9	Y	2			102
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	Y	2			104
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	115 3	2 9	Y	2			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 3616 - 3620		
TODD, G. A. "A"		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----												
TERRY, E. G.		843907		RRCID -> 129043		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 876		PERF. 819 - 824		
TERRY, E. G.		WELL #: 2A										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

COLLINS (CONGL.)				19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
COLLINS		WELL #:		1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	359	-0-	-13	-0-		359 2		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-		286 2		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 2		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-			-0-
06	300 N	136	-0-	-164	-0-		136 2		N	-0-			-0-

  

COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE					
ABX OIL & GAS, INC.				003646									
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ALFORD, GRADY S.				012455				CNTY: COMANCHE					
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828	
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012				CNTY: COMANCHE					
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274276	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

COLLINS, ROLAND				168714				CNTY: COMANCHE					
SIMPSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 -	3120	
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			45
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			45
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	141 3	143 9		N	130	160 1	1 8	14
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	159 3	6 9		N	5			19
05	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3			N	-0-			19
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121 3			N	-0-			19
-----													
DMV PIPELINE LLC				221580									
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580 -	2775	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
-----													
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 -	2884	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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) 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
-----												
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10133		N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS, WILLIAM T.				588616								
EISENRICH-WALDRON				WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	- 2809			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
		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			
01	403 #	307	-0-	-96	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	364 #	251	-0-	-113	-0-	251 2		N	-0-			-0-
03	403 #	322	-0-	-81	-0-	322 2		N	-0-			-0-
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
-----												
VAUGHAN, TERRY L.				883382								
WALLIS, T. U.				WELL #: 1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2850	- 2854			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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 2995 PERF. 2651 - 2670

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

01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

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

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

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

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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				
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

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				
*07	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1			53
*08	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	N	1			54
*09	90 N	48	-0-	-42	-0-	47	3	1	9	N	1			55
*10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	N	1			56
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			56
*12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			56
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	N	1			57
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1			58
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1			59
*04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			59
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8	59

STONEBRIAR OIL LLC		823774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082				
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			45
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-			45
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			45
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			45
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			45
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC.		20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
CORBETT, ROY		786408												
		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156				
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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														
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074								
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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										
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
-----														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3944 -	3962	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
-----														
REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A		
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-			-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163 3			N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162 3			N	-0-			-0-
*05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3982 - 3988		
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83 3			N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
-----														
REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3874 - 3880		
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3857 - 3868		
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177 3			N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175 3			N	-0-			-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
-----														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER  
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336  
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
BAJA PRODUCTION 044650  
SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. 292000  
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4054 - 4060			
M	O	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	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
SNEED				WELL #:	7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180			
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	CODE	BALANCE
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	-0-		84	2	N	-0-				-0-	
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	-0-		84	2	N	-0-				-0-	
*03	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-		70	2	Y	-0-				-0-	
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2	Y	-0-				-0-	
*05	93 #	42	-0-	-51	-0-	-0-		42	2	Y	-0-				-0-	
*06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2	Y	-0-				-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	NON-ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND								
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077			
M	O	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	CODE	BALANCE
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	-0-		6	2	N	-0-				45	
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-		7	2	N	-0-				45	
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	2	N	-0-				45	
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	2	N	-0-				45	
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-				45	
*06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-				45	

SCOTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146			
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	CODE	BALANCE
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				74	
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-				74	
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-				74	
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-				74	
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	2	N	-0-				74	
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-		13	2	N	-0-				74	

JONES HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082			
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	CODE	BALANCE
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2	N	-0-				89	
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	-0-		13	2	N	-0-				89	
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-		13	2	N	-0-				89	
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-		13	2	N	-0-				89	
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	-0-		12	2	N	-0-				89	
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-				89	

ENSERCH				WELL #:	3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160			
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	CODE	BALANCE
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-		12	2	N	-0-				35	
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-		13	2	N	-0-				35	
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-		11	2	N	-0-				35	
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-		11	2	N	-0-				35	
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	-0-		12	2	N	-0-				35	
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-		11	2	N	-0-				35	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC				697026			TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3018 - 3038
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641 PERF. 3024 - 3060
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419 PERF. 3086 - 3118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SIERRA OIL COMPANY		WELL #:		780219	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640 PERF. 3114 - 3144
ENSERCH										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006										
-----										
CRESCENT MOON (GARDNER)		WELL #:		21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703			TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482
BATES				1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)		21750 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
POTEAU OIL CO.		671904								
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166		
M	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	14 1	151 2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	25 1	140 2	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	49 1	110 2	N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	N	-0-	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993		
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795 3		N	-0-	-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	807 3		N	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-	-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3		N	-0-	-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 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		
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	41
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502 2		N	-0-	41
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	41
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-	41
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-	41
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490										
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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	
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449	
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2			N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 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									
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINK NW-52				WELL #:	3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3901 - 3909	
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3			N	-0-			57
02		420 N	350	-0-	-70	-0-	349 3		1 9	N	1			58
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3			N	-0-	47 1		11
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	419 3		4 9	N	4			15
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	384 3		2 9	N	2			17
06		390 N	203	-0-	-187	-0-	203 3			N	-0-			17

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	Y	-0-		-0-
02	3920 X	3081	-0-	-839	-0-	3081 3	Y	-0-		-0-
03	4340 X	3353	-0-	-987	-0-	3353 3	Y	-0-		-0-
04	4200 X	3208	-0-	-992	-0-	3208 3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296 3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3244	-0-	-86	-0-	3244 3	Y	-0-		-0-
-----										
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-		-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	627 3	Y	-0-		-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	Y	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3	Y	-0-		-0-
-----										
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356 3	N	-0-		-0-
03	558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3	N	-0-		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	N	-0-		-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	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		
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	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		
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000 3	24 9 N	22		48
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		-0-		48
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	923 3	3 9 N	3		51
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		-0-		51
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 3	2 9 N	2		53
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		-0-		53

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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	10 N	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				
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3	N	-0-			-0-
-----												
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842				
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
-----												
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852				
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	993	3	N	-0-			-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
-----												
A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648				
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	591	3	13 9 N	12			129
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506	3	N	-0-			129
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	566	3	3 9 N	3			132
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3	N	-0-			132
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			132
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-			132

-----  
 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	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

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

-----  
 IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

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

-----  
 IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

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

-----  
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-

-----  
 STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739										
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"		WELL #: 1										
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2		N	-0-			-0-
*06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		96
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		96
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		96
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		96
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		96
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		96
-----												
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
04		2310 X	1175	-0-	-1135	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2444	-0-	-656	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2644 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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----												
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215											
HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 086925	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4010	- 4028						
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-							133
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-							133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-							133
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-							133
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-							133
06	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2	N	-0-							133
-----															
CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4050	- 4092						
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-							-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-							-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-							-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-							-0-
*06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-							-0-
-----															
J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID -> 290552	COMPL. DATE 03/25/2021	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 4440	- 4464						
01	0	4956	-0-	4956 B	-4272	4956 2	N	-0-							-0-
02	0	2071	-0-	2071 B	-2201	2071 2	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2201															
03	2635 N	1860	-0-	-775 B	-2201	1860 2	N	-0-							-0-
04	0 N	2051	-0-	2051 B	-150	2051 2	N	-0-							-0-
05	0 N	2140	-0-	2140 B	1990	2140 2	N	-0-							-0-
*06	4062 N	2072	-0-	-1990 B	-0-	2072 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						
01	3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2	N	-0-							-0-
02	2996 X	1972	-0-	-1024	-0-	1972 2	N	-0-							-0-
03	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354 2	N	-0-							-0-
04	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637 2	N	-0-							-0-
05	2666 X	44	-0-	-2622	-0-	44 2	N	-0-							-0-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-		475 2	35	9	N	32				139
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				139
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				139
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				139
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2			N	-0-				139
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 2			N	-0-				139

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

D. JACK (GARDNER)				22620 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
HUDSON (SEC.70)				WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 -	2621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D P B CONGLOMERATE				22677 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
SPRINGFIELD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 -	5189	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

D.R.S. (LAKE SAND)				22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445											
COOPER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 -	3604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4681	3593	-0-	-1088	-0-	3593 2				N	-0-				-0-
02	4004 #	3190	-0-	-814	-0-	3190 2				N	-0-				-0-
03	4681	2549	-0-	-2132	-0-	2549 2				N	-0-				-0-
04	4530	2377	-0-	-2153	-0-	2377 2				N	-0-				-0-
05	4681	2354	-0-	-2327	-0-	2354 2				N	-0-				-0-
06	3480 #	1524	-0-	-1956	-0-	1524 2				N	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245 2				N	-0-				-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2				N	-0-				-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2				N	-0-				-0-
04	3000 N	5177	-0-	-2177	-0-	5177 2				N	-0-				-0-
05	3100 N	1257	-0-	-1843	-0-	334 1257 2				N	-0-				-0-
*06	1487 N	1153	-0-	-334	-0-	1153 2				N	-0-				-0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
STERLING OIL AND GAS 818896  
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
NWG OPERATING LLC 616947  
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	280	N	4	-0-	-276	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	217	N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C 631388  
WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			30
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			30
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			30
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			30
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	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				
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
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			15
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			15
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			15
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			15
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			15
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			15
-----														
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3959 - 3979				
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			14
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			14
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			14
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			14
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			14
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			14
-----														
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100				
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			37
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			37
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			37
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			37
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			37
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			37
-----														
MCMURREY UNIT 65D		WELL #: 65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)  
G. & S. LANDSCAPING, INC.  
PERKINS

22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
291946

WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

DAN-CHOATE (STRAWN)  
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.  
DENNEY

22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
805550

WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

01	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

DANCING BEAR (DUFFER)  
PENDRAGON OIL CO.  
COOK

22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
651162

WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					9
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					9
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					9
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

DANIEL (STRAWN)  
GO OIL CORP.  
WILCOX

23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
311420

WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC  
DANIEL

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

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	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			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVID JR. (TANNEHILL)		23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
TYCO OPERATING CO.		875240										
WALKER-BUCKLER		WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS (RANGER)		23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC		573657										
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			20
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2	N	-0-			20
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			20
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			20
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			20
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-			20
-----												
DE LEON (MARBLE FALLS)		23678 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
LESTER, LETTIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 017587		COMPL. DATE 09/13/1922		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2620 - 2920		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	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

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017

-----												
DEANN (CONGLOMERATE)				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	101
02	1960 N	1591	-0-	-369	-0-	1591	2			N	-0-	101
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	101
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	101
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	101
06	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
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	80
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	80
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	80
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3	80
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	80
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
POTTER, GEORGIA				WELL #:	1	RRCID ->	139646	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 3358 - 3482
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	239
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	242
-----												
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408								
CORBETT				WELL #:	7	RRCID ->	140914	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4020 - 4028
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-	74
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-	74
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	74
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	74
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	74
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-	74

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
DELANO, O.H.		WELL #:	11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1578 - 1590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
PEASE, O.H.		WELL #:	5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 1694 - 1704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608								
OVERTON, BEN		WELL #:	1	RRCID ->	093448	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2823 - 2933
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
KEELER-CAPROCK		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608								
OVERTON, BEN		WELL #:	1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
SHADY OIL CO.		768360		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
CARMICHAEL		153608								
CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
05	434 N	150	-0-	-284	-0-	150 2	N	-0-		-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276 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
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241 2	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-



DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A					
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
-----													
LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022					
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		Y	-0-		-0-	
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3		Y	-0-		-0-	
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-		-0-	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-	
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-		-0-	
-----													
DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251											
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	31	-0-	31	-0-	31	3		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	56	3		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-	
05	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251  
 TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	649 3	22 9	N	20	89 1		114
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	372 3	19 9	N	17			131
03	403 N	147	-0-	-256	-0-	138 3	9 9	N	8			139
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			139
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	615 3	21 9	N	19			158
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	886 3	67 9	N	61			219

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

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

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

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

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
WOODRUFF		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800 - 1850	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOODRUFF		WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1750 - 1785	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, J.J.		WELL #:	3	RRCID ->	101995	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759 - 1798	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JACKSON, NELL		WELL #:	1	RRCID ->	102360	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800 - 1834	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, J.J.		WELL #:	2	RRCID ->	103521	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1702 - 1752	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103522	COMPL. DATE	12/18/1982	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805 - 1970	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOODRUFF		WELL #:	3	RRCID ->	103835	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760 - 1802	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	#	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													
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	26	-0-	26	57	26	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190		
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	422	-0-	422	422	422 2		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	405	-0-	405	827	405 2		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	436	-0-	436	1263	436 2		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1263			N	NO RPT	-0-	
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT	-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298						-0-
-----												
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022		
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				-0-
03	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2				-0-
04	14B2	EXT	81	-0-	81	158	81	2				-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	233	75	2				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						-0-
-----												
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT				4
-----															
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		24389 001 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898		
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
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889 PERF. N/A		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864 PERF. N/A		
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722 PERF. 2692 - 2715		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	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
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			23
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-			23
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			23
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			23
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			23
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			23
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-				-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-				-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-				-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-				-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-				-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	3	N	-0-				-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-				-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-				-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-				-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-				-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

-----														
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A														
M	O	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
-----														
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
*05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-				-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67 3		N	-0-				-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-				-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-				-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-				-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-				-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-
*05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-				-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-				-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-				-0-
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-				-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-				-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		N	-0-				-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-				-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-				-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-				-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-				-0-
*05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-				-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88 3		N	-0-				-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-				-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
*05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-				-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
M	O	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
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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 #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785													
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714													
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854													
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
JD OPERATING 427405													
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914													
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
-----													
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889													
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
*06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-



-----														
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2846 - 2861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			5
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			5
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			5
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			5
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	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		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	487	3	29	9	N	26	175 1		92
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31			123
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	566	3	40	9	N	36			159
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	510	3	48	9	N	44			203
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	567	3	37	9	N	34	170 1		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----														
HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3236 - 3246		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			44
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			44
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			44
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			44
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			44
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752 - 2824		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
-----									
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
-----									
HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
06	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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
-----									
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580											
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		22
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		22
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		22
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		22
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		22

DIAZ (STRAWN)				24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 - 1593
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	9	1	384	3	N	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	11	1	373	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	10	1	353	3	N	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	11	1	346	3	N	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	10	1	316	3	N	-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	9	1	295	3	N	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
01	711 N	268	-0-	-443	B	-0-	6	1	262	3	N	-0-
02	336 N	218	-0-	-118	B	-0-	6	1	212	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	230	-0-	-111	B	-0-	7	1	223	3	N	-0-
04	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-
05	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	6	1	198	3	N	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	6	1	190	3	N	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620								
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983		
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	32
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 2	N	-0-	32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 2	N	-0-	32
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-	32
05	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	32
*06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-	32
-----										
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352		
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
06	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		
01	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558 3	N	-0-	70
02	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404 3	N	-0-	70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570 3	N	-0-	70
04	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010 3	N	-0-	70
05	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550 3	N	-0-	70
*06	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490 3	N	-0-	70
-----										
CASE RESOURCES, LLC		139140		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536		
LYNCH, W. L.		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	264	-0-	264	B	264	264 3	N	-0-	26
04	14B2 EXT	267	-0-	267	B	531	267 3	N	-0-	26
05	14B2 EXT	349	-0-	349	B	880	349 3	N	-0-	26
*06	580	340	-0-	-240	B	640	340 3	N	-0-	26

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.// 139140							
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740							
PEARSON, W.F.		WELL #: 1		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
OXXN		630579							
WOODY, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886	
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382	
01	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661	
01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
-----									
RKW OPERATING LLC		714311							
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178	
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	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				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022												

-----														
DICEY (5200)			24618 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN			630579											
CLARK, A. W.			WELL #: 1		RRCID -> 036177			COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			31
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			31
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			31
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
RKW OPERATING LLC			714311											
RAGLE			WELL #: 1		RRCID -> 034842			COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)			24620 575		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN			630579											
WRIGHT-HARDIN			WELL #: 1 U		RRCID -> 110720			COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)			24620 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN			630579											
WRIGHT-HARDIN			WELL #: 1 L		RRCID -> 110340			COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			23
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			23
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			23
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
DICEY, S. (CONGL B)			24623 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			714311											
SAVAGE			WELL #: 1 U		RRCID -> 098506			COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILEY "A"			WELL #: 4B		RRCID -> 112827			COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	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

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
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HITEX RESOURCES, LP 390521  
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			194
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2		N	-0-			194
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			194
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			194
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			194
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			194

OIL AND GAS DIVISION

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER		220400								
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

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	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-	-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
GUESS		WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021									

DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586							
MURDOCK,NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
06	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								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
06	14B	DENY	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	ALLOW 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			32
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	4	1	17	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
*06	21 R	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924				
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	2	N	-0-			54
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-			54
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-			54
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-			54
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-			54
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	27	1	170	2	N	-0-			54

WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829				
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			6
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-			6
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	32	1	140	2	N	-0-			6
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-			6
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-			6
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
HARRISON		WELL #: 1A		RRCID -> 126660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 1390 - 1400				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

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

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

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

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

01	152 N	111	-0-	-41	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE) 25857 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 099931 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
NORRIS, H. O.		628115		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774	
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	7
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	7
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	7
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	7
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	7
*06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	7

UNDERWOOD, TROYAT		876173		1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK		901174		2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667	
01	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-	-0-
02	224	#	169	-0-	-55	-0-	169	2	N	-0-	-0-
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-	-0-
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	-0-	-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
01		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
03		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
05		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
*06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
01		403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-			18
02		364 #	167	-0-	-197	-0-	167	2			N	-0-			18
03		372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-			18
04		330 #	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-			18
05		341 #	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-			18
*06		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			18
-----															
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563															
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*06		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
-----															
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528															
01		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-		-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-		-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-		-0-

-----													
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY				739150									
SANDERS, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055309	COMPL. DATE	08/28/1972	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2494 - 2504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----													
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 2	N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 2	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	3 1	84 2	N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK				WELL #:	1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A
KEITH													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY				739150									
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
01	T. A.		68	-0-	68	820	1 1	67 2	N	-0-			-0-
02	886 X		66	-0-	-820	-0-	2 1	64 2	N	-0-			-0-
03	69 X		69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-			-0-
04	65 N		65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-			-0-
05	73 N		73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A
KEITH													
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
WINCO OIL INC. 931332  
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

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

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

M	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

M	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
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
NEWELL 12-2 WELL #: RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021

EASTLAND, NORTH (CONGL.) 27351 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 AT OIL & GAS, LLC 035619  
 BROWN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 291436 COMPL. DATE 02/07/1921 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			60
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			60
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			60
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			60
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			60
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			60

BACON ENERGY 042398  
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

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

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

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

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	253 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
M	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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
06		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
06		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
BROWN, E.R. FUNK "A"																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
//CONT.// 088563																	
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ELMA WOOD																	
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930																	
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6					172
02		308 #	251	-0-	-57	-0-	248	2	3	9	N	3					175
03		351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7	160	1			22
04		333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					23
05		341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					23
06		330 #	304	-0-	-26	-0-	279	2	25	9	N	23					46
-----																	
RICHTER, C. W.																	
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117																	
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					2
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					2
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					2
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					2
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					2
-----																	
MULLOY, J.J.																	
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN - FUNK, E. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381																	
01		372 #	369	-0-	-3	-0-	343	2	26	9	N	24					62
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	N	18					80
03		341 #	326	-0-	-15	-0-	300	2	26	9	N	24					104
04		360 #	303	-0-	-57	-0-	284	2	19	9	N	17					121
05		372 #	346	-0-	-26	-0-	317	2	29	9	N	26					147
06		360 #	292	-0-	-68	-0-	268	2	24	9	N	22					169
-----																	
SNEED																	
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074																	
01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*05		93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
-----																	
HAGAR																	
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
KING, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	272539	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3247 - 3741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-		-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-
02	168 #	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
*06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-

CDJ OIL CO.		140598		WELL #:	1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598									
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762	
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760	
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	68	2	33 9	N	30			85
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-	85 1		-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
-----														
CAPP		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644		
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
-----														
ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R.		331530			RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443		
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 21										
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY												
391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC.												
427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C.												
427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.												
474070												
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
03	15 #	12	-0-	-3	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	-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				
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-		-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
*06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-
-----													
MITCHELL, RODNEY				571775									
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-		-0-
-----													
HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110									
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322				
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	-0-	58 3			N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	87 3			N	-0-		-0-
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630														
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315														
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810														
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276														
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
*04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
-----												
RHYNE, J.V.				706379								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
*06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
-----												
HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		-0-
*06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SAVED BY GRACE ENERGY LLC		//CONT.//		749112										
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565 - 3148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
-----														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275 3		N	-0-			-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-			-0-
*06	900 R	900	-0-	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
		WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913		- 3930		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
STOVALL, HOWARD SPENCER		824340		WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150		- 3170
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154		- 3166		
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057		- 3062		
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			49
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			49
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			49
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			49
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			49
*06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			49
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912		WELL #: 5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2381		- 2385
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
WATSON, DALTON												
WATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BRASHEARS, H.												
WELL #: 27358 498 RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
NON-ASSOCIATED EXEMPT												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

MITCHAM												
WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-

ALVEY												
WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-

BROWN, HAROLD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	N	5
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	95	2	37	9	N	34

COATES, J. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
01	3833	R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-
02	2492	#	2190	-0-	-302	-0-	2190	2			N	-0-
03	2759	#	2210	-0-	-549	-0-	2210	2			N	-0-
04	3720		1855	-0-	-1865	-0-	1855	2			N	-0-
05	3844		662	-0-	-3182	-0-	662	2			N	-0-
06	3720		2382	-0-	-1338	-0-	2382	2			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
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
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		25
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2		N	-0-		25
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		25
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		25
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		25
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-		25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		2
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	2		N	-0-		2
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-		2
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		2
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		2
-----												
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		36
02	308 N	25	-0-	-283	-0-	25	2		N	-0-		36
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-		36
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		36
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		36
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		36



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
-----										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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										
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	90
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	90
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	90
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	90
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	90
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	90
-----										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
-----										
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	16
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	89	2	N	-0-	16
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	16
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	16
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	16
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-	16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		65
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		65
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		65
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		65
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		65
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-		65
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
01		1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	2	N	-0-		142
02		868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2	N	-0-		142
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		142
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		142
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		142
*06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		142
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	25 9 N	23		109
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	556	2	25 9 N	23		132
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23 9 N	21		153
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23 9 N	21		174
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	2	23 9 N	21		195
*06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	2	17 9 N	15	172 1	38
-----												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-	162
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	261	2		N	-0-	162
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	162
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	162
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4 9	N	4	166
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	166
-----												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
01		1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1357	2	6 9	N	5	154
02		1344 N	1160	-0-	-184	-0-	1160	2		N	-0-	154
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8 9	N	7	161
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3 9	N	3	164
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4 9	N	4	168
06		1350 N	311	-0-	-1039	-0-	311	2		N	-0-	168
-----												
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		1476	NO RPT	-0-	-1476	-0-				N	NO RPT	-0-
06		7380	NO RPT	-0-	-7380	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-	-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619								
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	091048	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3422 - 3428	
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
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113	2		N	-0-		-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
BROWN, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	175784	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3056 - 3061	
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-		33
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	2		N	-0-		33
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		33
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		33
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		33
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		33
-----												
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450										
INLAND		WELL #:		2	RRCID ->	123010	COMPL. DATE	01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2976 - 2986	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
-----												
INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	131299	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2946 - 2966	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COZART, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	017869	COMPL. DATE	08/13/1931	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 2168 - 2175	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
05	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2		N	-0-		-0-
06	480 N	128	-0-	-352	-0-	128	2		N	-0-		-0-
-----												
HARRELSON H.H.		WELL #:		1 A	RRCID ->	062203	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	2819	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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													
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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													
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			99
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			99
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			99
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			99
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			99
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			99
-----													
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798													
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		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													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022													

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979													
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046													
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884													
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820													
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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 #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856				
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022														
-----														
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740				
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4			149
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3			152
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3			155
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4			159
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2			161
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	2	3	9	N	3			164
-----														
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----												
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
-----												
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		113
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		113
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		113
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		113
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
-----												
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----												
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874															
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06	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																	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		372 N	269	-0-	-103	-0-	261 2	8 9		N	7	67
02		392 N	288	-0-	-104	-0-	280 2	8 9		N	7	74
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	415 2	8 9		N	7	81
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 2	8 9		N	7	88
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	459 2	18 9		N	16	104
*06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	450 2	31 9		N	28	17
-----												
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-	-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-	-0-
05		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2			N	-0-	-0-
06		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2			N	-0-	-0-
-----												
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454												
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FOX, A. L. 281293												
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
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
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			86
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			86
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			86
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			86
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			86
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			86
-----														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-			-0-
06		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															
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2		N	-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-		171	2		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-			-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-		124	2		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3		N	-0-			-0-
-----													
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
-----													
MINGUS OIL & GAS 569683													
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			83
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
-----													
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			24
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			24
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			24
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. 651162													
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			1
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	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													
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			2
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			2
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			2
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			2
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			2
06	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													
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			12
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			12
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			12
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			12
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			12
06	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													
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			17
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			17
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			17
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-			17
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			17
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			17
-----													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	618	2	22 9	N	20			57
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	516	2	19 9	N	17			74
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	597	2	33 9	N	30			104
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18 9	N	16			120
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17 9	N	15			135
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	562	2	15 9	N	14			149

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
REO OPERATING LLC				701876										
DRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761					
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3				N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3				N	-0-			-0-
BECK, RAYMOND				WELL #: 3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3529 -	3839					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S & R GAS CHILDERS				740896										
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS				WELL #: 2	RRCID -> 117477	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 400	PERF. 292 -	322					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS				WELL #: 1A	RRCID -> 119968	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 600	PERF. 306 -	316					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	261	2	36	9	N	33			290
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	204	2	23	9	N	21			311
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	231	2	30	9	N	27			338
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	201	2	42	9	N	38	137	1	239
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	247	2	26	9	N	24			263
06		240 N	198	-0-	-42	-0-	180	2	18	9	N	16			279
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446															
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285															
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A															
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
-----															
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867															
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-				-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
-----															
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864															
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622				
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
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY		WELL #:		2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2295 - 2560				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990				
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
-----										
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			-0-
-----										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			-0-
-----										
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005		
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	3			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			-0-
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			-0-
-----										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			-0-
-----										
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				-0-
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	142	3			-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			-0-
-----										
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938		
01	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	1790	3	44	9	13
02	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1154	3	33	9	43
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1205	3	44	9	20
04	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1325	3	33	9	50
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	70
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1654	3	24	9	92

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
-----												
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 -	3389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 -	3420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 -	3426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 -	3419
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
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
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-

-----																
ELLASVILLE, SE. (CONGL.)			28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
PERRY OPERATING INC.			656847													
WASHBURN, J. P.			WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970					
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
-----																
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SKY RESOURCES, INC.			786408													
YOUNG, FANNIE			WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
-----																
ELLEN D (CONGL)			28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS			340219													
BLACK "2060"			WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023					
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-					-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
*05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-					-0-
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
-----																
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)			28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.			648640													
DWORSKY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005																
-----																
ELMDALE, S. (CADD0)			28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS			871133													
ESTES, N. A.			WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

ELY'S CHOICE  
PROCO OPERATING CO., INC.  
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
679595  
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)  
D.J. & T. ENERGY  
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
196227  
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59	82	1	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	10	1	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

EMORY (BIG SALINE)  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
MONTE WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
033523  
WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

BLACK BANDANA LLC  
WATSON, H. D.

072506  
WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

01	715	S	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-	22
02	444	S	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-	22
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	551	S	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-	22
04	770	S	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3	N	-0-	22
*05	731	S	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3	N	-0-	22
*06	525	S	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-	22

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC  
RITCHIE -A-

614284  
WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-



EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
MONTY WATSON CONE				WELL #: 19	RRCID -> 042808	COMPL. DATE 07/10/1967	TOTAL DEPTH 3971	PERF. 3598	- 3612	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
MONTY WATSON CONE				WELL #: A 19	RRCID -> 043928	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3549	- 3560	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31				-0-
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 1B	RRCID -> 045215	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3630	- 3642	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
MONTE WATSON CONE				WELL #: 110	RRCID -> 047781	COMPL. DATE 11/21/1969	TOTAL DEPTH 4080	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 3A	RRCID -> 063952	COMPL. DATE 10/05/1975	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				84						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84				-0-
MONTY WATSON CONE				WELL #: A 29	RRCID -> 066668	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3557	- 3609	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				25						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		28									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-	-0-	
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506										
MANSELL				WELL #: 1	RRCID -> 235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	3680 - 3696			
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4034 - 4045			
01	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2171	3	6	9	N	5			42
02	2240 X	2076	-0-	-164	-0-	2074	3	2	9	N	2			44
03	2480 X	2180	-0-	-300	-0-	2179	3	1	9	N	1			45
04	2250 X	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	N	2			47
05	2294 X	2052	-0-	-242	-0-	2052	3			N	-0-			47
06	2220 X	1990	-0-	-230	-0-	1990	3			N	-0-			47

PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
GREEN, F.				WELL #: 10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			10
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			10
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			10
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			10
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	3945 - 4007			
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-

CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 - 3803			
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-

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3636 - 3643			
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY				155204								
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4377 - 4539	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2185 - 2195	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799 - 3844	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
*06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184												
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
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720												
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-	-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-	-0-
*05		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686												
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-	-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-	-0-
*05		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566												
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
*05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697												
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-	-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	-0-
*05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
GREAT SOUTHERN 328756												
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021												
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
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A												
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
-----												
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-
*05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-
-----												
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106												
01		403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-
02		336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-
04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-
-----												
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-
*06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-

ERNEST REICH		//CONT.//	29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND		
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0- B	197 3		-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	215 3		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		241 N	241	-0-	-0- B	241 3		-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	229 3		-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	239 3		-0-
*06		212 N	212	-0-	-0- B	212 3		-0-
-----								
REICH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A	
01		321 N	321	-0-	-0- B	321 3		-0-
02		263 N	263	-0-	-0- B	263 3		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		295 N	295	-0-	-0- B	295 3		-0-
04		281 N	281	-0-	-0- B	281 3		-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	292 3		-0-
*06		259 N	259	-0-	-0- B	259 3		-0-
-----								
REICH, TIMOTHY E.		WELL #:	1	RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3165 - 3186	
01		461 N	461	-0-	-0- B	459 3	2 9 N	74
02		324 N	324	-0-	-0- B	322 3	2 9 N	30
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		363 N	363	-0-	-0- B	361 3	2 9 N	32
04		345 N	345	-0-	-0- B	344 3	1 9 N	33
05		358 N	358	-0-	-0- B	358 3		33
*06		318 N	318	-0-	-0- B	318 3		33
-----								
DENT, DONNIE D.		WELL #:	1	RRCID -> 278804	COMPL. DATE 09/18/1977	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3201 - 3228	
01		354 N	354	-0-	-0- B	335 3	19 9 N	131
02		278 N	278	-0-	-0- B	274 3	4 9 N	14
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		329 N	329	-0-	-0- B	307 3	22 9 N	34
04		301 N	301	-0-	-0- B	292 3	9 9 N	42
05		314 N	314	-0-	-0- B	304 3	10 9 N	51
*06		280 N	280	-0-	-0- B	270 3	10 9 N	60
-----								
ETERNAL (CONGL)			29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION			022922					
HANSEN, LILLIAN		WELL #:	3	RRCID -> 112768	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3816 - 3824	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	39
02		16 N	16	-0-	-0-	16 2	N	39
03		31 N	21	-0-	-10	21 2	N	39
04		13 N	13	-0-	-0-	13 2	N	39
05		31 N	-0-	-0-	-31		N	39
06		30 N	28	-0-	-2	28 2	N	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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				
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
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A				
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	656	-0-	-604	-0-	656	2	N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890				
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	975	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	656	-0-	-604	-0-	656	2	N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930				
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655	2	N	-0-			-0-
04	960 N	373	-0-	-587	-0-	373	2	N	-0-			-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-

F. L. (CONGLOMERATE)		29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
J. F. SEDWICK		WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996				
01	4805	4386	-0-	-419	16700	4386	3	N	-0-			-0-
02	4340	2843	-0-	-1497	15203	2843	3	N	-0-			-0-
03	4805	4872	-0-	67	15270	4872	3	N	-0-			-0-
*04	4650	4724	-0-	74	15344	4724	3	N	-0-			-0-
*05	4805	4548	-0-	-257	15087	4548	3	N	-0-			-0-
06	4230 #	NO RPT	-0-	-4230	10857			N	NO RPT			-0-



F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WYLIE, FRED, JR.		945475									
WYLIE, FRED JR.		WELL #:	2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3752 - 3754
M	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
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
03		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	N	-0-		-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

WYLIE, FRED JR.		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WYLIE, FRED JR.		WELL #:	1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3908 - 3911
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
05		589 N	412	-0-	-177	-0-	412 3	N	-0-		-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
HAGAR		WELL #:	1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3112 - 3118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

HAGAR "B"		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HAGAR "B"		WELL #:	1	RRCID ->	130030	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	2996 - 3012
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2022 - WELL PLUGGED 2/28/2022											

BETTY		285653		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3044 - 3050
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKWELL		WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLACKWELL "B"		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKWELL "B"		WELL #:	3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING				860912							
JAMESON				WELL #: 1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
JAMESON				WELL #: 2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
-----											
FINLEY 16				WELL #: 1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712	- 3717		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
-----											
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
REACH OIL				695802							
SPARKS, A. C. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH 2433	PERF. 2381	- 2419		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FISK (JENNINGS)		//CONT.//		31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							CNTY: COLEMAN				
REACH OIL		//CONT.//		695802													
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 2689	PERF. N/A									
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									
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									
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									
FORET (MISS)				31960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281													
DANIELS		WELL #:		2	RRCID -> 082394	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3852	PERF. 3714 - 3730									
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									

-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
-----												
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-		-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-		-0-
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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												
01		1304	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		18
02		915	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		18
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		18
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		18
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		18
*06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	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												
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		8
02		252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2	N	-0-		8
03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		8
04		270 #	218	-0-	-52	-0-	218	2	N	-0-		8
05		279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2	N	-0-		8
06		270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2	N	-0-		8
-----												
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		3
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-		3
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		3
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-		3
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		3
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-		3
-----												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			19
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			19
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			19
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			19
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			19
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			19
-----														
RUTHERFORD, C. C.				738136										
RUTHERFORD, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	150 #	64	-0-	-86	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
-----														
TUCKER		WELL #:		3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052		
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			21
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			21
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			21
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			21
05	155 #	104	-0-	-51	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			21
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	-0-	76	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		
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----														
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963		
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
WILSON WELL SERVICE INC.			927886										
CHAMBER A		WELL #:	1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		924 R	420	-0-	-504	-0-	420 2		N	-0-			42
02		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			42
03		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			42
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			42
05		434 #	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-			42
06		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			42
-----													
SCHULTZ "A"		WELL #:	1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRISWELL		WELL #:	1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992			
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			7
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			7
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			7
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			7
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			7
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			7
-----													
SHULTS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002			
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			9
02		252 #	143	-0-	-109	-0-	143 2		N	-0-			9
03		279 #	164	-0-	-115	-0-	164 2		N	-0-			9
04		270 #	138	-0-	-132	-0-	138 2		N	-0-			9
05		279 #	147	-0-	-132	-0-	147 2		N	-0-			9
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			9
-----													
SHULTS "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968 - 3001			
01		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			8
02		252 #	143	-0-	-109	-0-	143 2		N	-0-			8
03		279 #	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-			8
04		270 #	138	-0-	-132	-0-	138 2		N	-0-			8
05		279 #	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-			8
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			8
-----													
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
FRALEY, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965			
01		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
03		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
05		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
*06		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796											
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956			
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
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	3		N	-0-				-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-				-0-
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-		473	3		N	-0-				-0-
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-		458	3		N	-0-				-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-		467	3		N	-0-				-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-		432	3		N	-0-				-0-
-----															
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944			
01	560 R	560	-0-	-0-	-0-		560	3		N	-0-				-0-
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-				-0-
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-		511	3		N	-0-				-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-		494	3		N	-0-				-0-
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-		504	3		N	-0-				-0-
*06	466 R	466	-0-	-0-	-0-		466	3		N	-0-				-0-
-----															
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952			
01	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3		N	-0-				-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-				-0-
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-		523	3		N	-0-				-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-		506	3		N	-0-				-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-		517	3		N	-0-				-0-
*06	477 R	477	-0-	-0-	-0-		477	3		N	-0-				-0-
-----															
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968			
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-				-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-		48	3		N	-0-				-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-				-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3		N	-0-				-0-
-----															
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956			
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-		290	3		N	-0-				-0-
02	196 #	193	-0-	-3	-0-		193	3		N	-0-				-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-				-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-				-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-				-0-
*06	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
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
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		19
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		19
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		19
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594 2	N	-0-		19
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		19
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		19

  

FRAGER (CONGLOMERATE)		32456 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
XX RANCH		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

XX RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
AMEN OIL LLC		016944								
JONES, DELTON		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002		
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-



FRANK DOSS (DUFFER) EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:	256790	RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002	- 4008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	402 2			-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	604 2			-0-
03		604 X	604	-0-	-0-	604 2			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	447 2			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK			881442			CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:		RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998	- 4004
01		0	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019									

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	088563	RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CC OIL & GAS RAGLIN			140617			CNTY: STEPHENS				
		WELL #:		RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9	N	2	361
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 3	3 9	N	3	364
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	N	3	367
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 3	3 9	N	3	370
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	N	2	372
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2	374

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.			810818			CNTY: STEPHENS				
		WELL #:		RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118	- 2132	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, WINSTON			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	112251	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000	- 2008	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-			-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2	N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PETEX		659782										
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			31
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			31
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			31
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			31
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			31
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			42

FRENCH (4150)		//CONT.// 32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675												
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922												
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			72
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-			72
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			72
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			72
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			72
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	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						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979										TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 - 3068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	N	-0-		-0-
*06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	3	N	-0-		-0-
-----														
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994										TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995		
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	15	1	643	3	N	-0-		-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	3	N	-0-		-0-
03		651 N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	N	-0-		-0-
04		630 N	619	-0-	-11	-0-	19	1	600	3	N	-0-		-0-
05		682 N	631	-0-	-51	-0-	20	1	611	3	N	-0-		-0-
06		600 N	558	-0-	-42	-0-	17	1	541	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		
01		14B2 EXT	589	-0-	589	4942	589	3			N	-0-		-0-
02		5896 X	954	-0-	-4942	-0-	954	3			N	-0-		-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-		-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-		-0-
*06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-		-0-
-----														
OXXN DOW 630579 WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981										TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390 - 4434		
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996										TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4074 - 4078		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982										TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052 - 3060		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
*04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			361
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			361
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			361
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			361
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			361
06	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				
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			1
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			1
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			1
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			1
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			39
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			39
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			39
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			39
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			39
06	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				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	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				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020		
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
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	346 2	1 9	Y	1			1
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	328 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	310 2	1 9	Y	1			1
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	326 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	320 2	1 9	Y	1			1

GENTRY (CADDO)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4230 - 4408		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2853 2	51 9	N	46	37 1		81
02	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2586 2	72 9	N	65	67 1		79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2809 2	44 9	N	40			119
04	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2429 2	58 9	N	53			172
05	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2846 2	59 9	N	54	157 1		69
*06	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2642 2	85 9	N	77			146

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
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
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-

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	* * 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
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3078	- 3288						
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 3217	- 3235						
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
-----															
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 224469	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3172	- 3192						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)				35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARABIE, INC.				028678											
VINCENT, FRED				WELL #: 1 C	RRCID -> 017727	COMPL. DATE 09/26/1962	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3102	- 3112						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BPA OILFIELD SERVICES				085371											
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			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				
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
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	423 3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
BPA OILFIELD SERVICES				085371											
MAY, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2877 - 2986		
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
01		1488 #	198	-0-	-1290	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02		1344 #	284	-0-	-1060	-0-	284	3			N	-0-			-0-
03		1395 #	322	-0-	-1073	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
*05		989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
*06		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-

STEVENS				WELL #:	3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888		
01		372 #	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05		310 #	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06		390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-			-0-

STEVENS				WELL #:	2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988		
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
04		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
05		310 #	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06		390 #	279	-0-	-111	-0-	279	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J.W.S.				427277										
MAY, H. M.				WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

-----														
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN				
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556										
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841 - 2845		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
-----														
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009		
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	640	-0-	-380 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	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		
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
*05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520										
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865		
01	14B2 EXT	242	-0-	242	412	242	2			N	-0-			-0-
02	0 W	220	-0-	220	632	220	2			N	-0-			-0-
03	0 W	235	-0-	235	867	235	2			N	-0-			-0-
04	0 W	180	-0-	180	1047	180	2			N	-0-			-0-
05	0 W	147	-0-	147	1194	147	2			N	-0-			-0-
*06	1289 N	95	-0-	-1194	-0-	95	2			N	-0-			-0-
-----														
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177  
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			18
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			18
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			18
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			18
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			18

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BALL PRODUCING CO. 048164  
 OSBORNE "B" WELL #: 1 RRCID -> 286943 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
06	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSON, ROY E. 502753  
 BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----											
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)			36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC			221580								
GILDER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830		
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	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		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	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		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		95
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		95
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		95
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		95
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		95
-----											
SWAN			WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		104
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-		104
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		104
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		104
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		104
-----											
BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
01	155 X	57	-0-	-98	-0-	57	2	N	-0-		133
02	84 X	60	-0-	-24	-0-	60	2	N	-0-		133
03	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-		133
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		133
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		133
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	598 2	56 9	N	51			126
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	557 2	58 9	N	53			179
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	512 2	75 9	N	68	178	1	69
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	721 2	75 9	N	68			137
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	619 2	46 9	N	42			179
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	619 2	43 9	N	39	175	1	43

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	430	-0-	-500	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02	756 N	337	-0-	-419	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	478	-0-	-607	-0-	478 2		N	-0-			-0-
04	420 N	145	-0-	-275	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	N	1			59
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	N	1			60
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			60
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363 2		N	-0-			60
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	85 2	1 9	N	1			61
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			61

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			18
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128 2		N	-0-			18
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-			18
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			18
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			18
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-			18

-----												
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: JACK	
EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:			RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
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
-----												
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
			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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COLLINS, P. H. UNIT				1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CLAYTON, C. P.				5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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
-----													
01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
03		620 N	426	-0-	-194	-0-	426	3		N	-0-		-0-
04		510 N	325	-0-	-185	-0-	325	3		N	-0-		-0-
05		403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		-0-
*06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-		135
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		135
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		135
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		135
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		135
06		510 N	346	-0-	-164	-0-	346	3		N	-0-		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		248 #	68	-0-	-180	-0-	13	1	55	2	N	-0-	-0-
02		224 #	135	-0-	-89	-0-	28	1	107	2	N	-0-	-0-
03		248 #	92	-0-	-156	-0-	20	1	72	2	N	-0-	-0-
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	32	1	109	2	N	-0-	-0-
05		164 R	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-	-0-
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	34	1	91	2	N	-0-	-0-

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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 - 4220
01	968 R	968	-0-	-0-	-0-	191 1	777 2	N	-0-			134
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	173 1	664 2	N	-0-			134
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	169 1	609 2	N	-0-			134
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	185 1	625 2	N	3			137
						3 9						
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	178 1	504 2	N	3			140
						3 9						
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	175 1	475 2	N	-0-			140
-----												
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ROGERS		WELL #:		7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4148 - 4169
01	589 #	230	-0-	-359	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANKS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4070 - 4080
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			56
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			56
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			56
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			56
*05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			56
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			56
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #:		2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4260 - 4264
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021												
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360
01	496 #	339	-0-	-157	-0-	339 2		N	-0-			121
02	448 #	291	-0-	-157	-0-	291 2		N	-0-			121
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2733 2	6 9	N	5	3 8		123
04	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1954 2	12 9	N	11	8 8		126
05	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			126
06	1530 #	1283	-0-	-247	-0-	1274 2	9 9	N	8	26 1		108



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
-----										
GRAFORD, EAST (BIG SALLINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO										
LEXGAS, INC. 500222										
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A										
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
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											
01	3100 N	1273	-0-	-1827	75993	1170 2	103 9	N	94	174 1	48
02	2800 N	927	-0-	-1873	74120	827 2	100 9	N	91		139
03	3100 N	928	-0-	-2172	71948	880 2	48 9	N	44		183
04	3000 N	781	-0-	-2219	69729	739 2	42 9	N	38		221
05	3100 N	766	-0-	-2334	67395	724 2	42 9	N	38	173 1	86
*06	3000 N	722	-0-	-2278	65117	692 2	30 9	N	27		113

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	
-----											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354											
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958											
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 2		N	-0-		-0-
05	527 N	253	-0-	-274	-0-	253 2		N	-0-		-0-
06	0 N	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001											
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086											
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
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											
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-		-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----											
RHYNE, J.V. 706379											
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940											
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 -		4459	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 -		4572	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RHYNE, J.V.		706379											
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 -		3346	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 -		3311	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
-----													
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 -		3283	
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	405	3	N	-0-			19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			19
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	406	3	N	-0-			19
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			19
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			19
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
-----													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507											
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 -		3266	
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	995	-0-	-97	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	-0-	1041	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	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	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

01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	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

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					120
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					120
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					120
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					120
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					120
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					120

-----

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

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

-----

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
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
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1697	2	7	9	N	6		161
02	1400 N	1038	-0-	-362	-0-	1038	2			N	-0-		161
03	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			N	-0-		161
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1601	2	35	9	N	32	170 1	23
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5		28
06	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1576	2	3	9	N	3		31
-----													
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 -	4455
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		16
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-		16
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		16
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	1 5	15
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		15
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		15
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 -	4336
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-		31
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-		31
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		31
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-		31
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-		31
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-		31
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 -	4328
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 -	4328
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-		-0-
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	727	3			N	-0-		-0-
03	1054 N	651	-0-	-403	-0-	651	3			N	-0-		-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-		-0-
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		-0-
-----													
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		164
02	252 N	125	-0-	-127	-0-	125	3			N	-0-		164
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		164
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-		164
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		164
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	277	3	139	9	N	126		126

-----												
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		620 N	206	-0-	-414	-0-	206	3		N	-0-	28
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	28
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-	28
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-	28
05		713 N	368	-0-	-345	-0-	368	3		N	-0-	28
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232												
01		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-	22
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	22
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	22
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	22
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-	22
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-	-0-
-----												
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												
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-	-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
04		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-	-0-
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-	-0-
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A												
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-	-0-
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2		N	-0-	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-
*06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	-0-
-----												
STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265												
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	576	2		N	-0-	-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-	-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-	-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
06		630 N	152	-0-	-478	-0-	152	2		N	-0-	-0-
-----												
MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166												
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-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
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976							
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191							
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-
-----															
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350							
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
-----															
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298							
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC		003645											
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
-----													
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960					
01		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-			-0-
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	730 2		N	-0-			-0-
03		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-			-0-
06		780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-			-0-
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484					
LANGDON		WELL #: 2											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745					
01	84 N		84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-			12
02	DLQ G-10		188	-0-	188	188	14 1	174 3	Y	-0-			12
03	DLQ G-10		130	-0-	130	318	12 1	118 3	Y	-0-			12
04	421 N		103	-0-	-318	-0-	8 1	62 3	Y	-0-			42
							33 9						
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
-----													
MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

01	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	147	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	147	1	1646	3	N	-0-					-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1861	3	N	-0-					-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1617	3	N	-0-					-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	203	1	1805	3	N	-0-					-0-
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					16
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					16
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					16
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					16
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					16
06	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

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					8
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					8
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					8
06	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	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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06	0 W	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	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	24
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	24
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	24
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	24
06	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	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-	-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
06	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	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
-----										
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332	
01	992 N	937	-0-	-55	-0-	937 2		N	-0-	-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 2		N	-0-	-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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		
01	248 N	219	-0-	-29	-0-		219 2				N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2				N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2				N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2				N	-0-			-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
BASA RESOURCES, INC.				053974											
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED								
TEP BARNETT USA, LLC				842986											
LITTLE HOSS				WELL #:	M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927		
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
BKV BARNETT, LLC				072504											
NEWBY, H.H.				WELL #:	3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751		
01	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210 2				N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	B	-0-	186 2				N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2				N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2				N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 2				N	-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 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	ALLOW 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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

  

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624												
01	7378 X	6414	-0-	-964	B	-0-	6407	2	7 9	Y	6	115
02	6664 X	5853	-0-	-811	B	-0-	5842	2	11 9	Y	10	125
03	7309 X	7309	-0-	-0-	B	-0-	7296	2	13 9	Y	12	137
04	7020 X	6489	-0-	-531	B	-0-	6478	2	11 9	Y	10	147
05	6789 X	6778	-0-	-11	B	-0-	6754	2	24 9	Y	22	169
06	7050 X	5818	-0-	-1232	B	-0-	5818	2		Y	-0-	169

  

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159												
01	959 N	959	-0-	-0-		-0-	957	3	2 9	N	2	25
02	777 N	777	-0-	-0-		-0-	773	3	4 9	N	4	29
03	1054 N	1005	-0-	-49		-0-	1001	3	4 9	N	4	33
04	1104 N	1104	-0-	-0-		-0-	1091	3	13 9	N	12	45
05	1165 N	1165	-0-	-0-		-0-	1163	3	2 9	N	2	47
*06	1097 N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3		N	-0-	47

  

CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580												
01	589 N	479	-0-	-110		-0-	479	3		N	-0-	-0-
02	616 N	494	-0-	-122		-0-	494	3		N	-0-	-0-
03	558 N	525	-0-	-33		-0-	525	3		N	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-		-0-	540	3		N	-0-	-0-
05	744 N	536	-0-	-208		-0-	536	3		N	-0-	-0-
06	510 N	508	-0-	-2		-0-	508	3		N	-0-	-0-

  

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185												
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
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
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER					
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
-----													
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
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

GREEN, S. (MISS.) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53A"		36637 650 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4534 - 4540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	3	20	9	N	18					23
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	835	3	19	9	N	17					40
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	969	3	42	9	N	38					78
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	935	3	50	9	N	45					123
*05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	952	3	58	9	N	53	169	1			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GREEN BRANCH (3300) HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY		36652 500 381740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC WOOLSEY		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLARD, JAMES ODOM UNIT		924326		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS		36756 500 824340		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					120
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	3			Y	-0-					120
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					120
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					120
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					120
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					120

DUDLEY		36756 500 824340		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799						
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
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC		220719									
LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		792930									
		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		291650									
		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		112685									
		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		451645									
		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873			
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-		117
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		117
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		N	-0-		117
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-		117
05	434 N	217	-0-	-217	-0-	217 3		N	-0-		117
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3		N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
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			
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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			
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1115	-0-	-285	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1369 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			
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			60
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3	N	-0-			60
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			60
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3	N	-0-			60
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			60
06	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3	N	-0-			55

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676		
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-			57
02	672 N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-			57
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	682	3	10	9	N	9			66
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	684	3	32	9	N	29			95
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			95
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2			95
-----														
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828		
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	278	3	19	9	N	17			141
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	201	3	14	9	N	13			154
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	340	3	22	9	N	20			174
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	345	3	32	9	N	29	136	1	67
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	327	3	8	9	N	7			74
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	348	3	23	9	N	21			95
-----														
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
-----														
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



HFM (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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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		
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 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		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488	
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
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			17
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636 2	N	-0-			17
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2	N	-0-			17
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2	N	-0-			17
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2	N	-0-			17
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	557 2	N	-0-			17
-----											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659			
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.		311420		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			157
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			157
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			157
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			157
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			157
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			157
-----											
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BJB TRANSPORT LLC		072511		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800	
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, CAGLE "B"		227557		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570			
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				75
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	50	1		25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
-----															
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			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				12
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				12
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				12
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
WRIGHT & HARRELL		162795		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOGGS, J. B.		162797		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				65
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				65
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				65
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				65
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-			2	2	N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 -	3514		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-				21
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				21
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				21
04	6 N	4	-0-	-2	-0-			4	2	N	-0-				21
05	4 N	3	-0-	-1	-0-			3	2	N	-0-				21
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				21
-----															
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 -	3474		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-			2	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 -	3396		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	3	N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	3	N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3	N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	3	N	-0-				-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	3	N	-0-				-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	3	N	-0-				-0-
-----															
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822		500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DJ & T SERVICES, LLC		221680													
PROSPER BEND GAS		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 -	630		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDY (MARBLE FALLS)		39035		500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822 -	2841		
01	62 N	32	-0-	-30	-0-			32	2	N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-			17	2	N	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2	N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2	N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2	N	-0-				-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	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 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
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

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
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

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

RHYNE, J.V. 706379  
 GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

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
01	3224 X	1200	-0-	-2024	-0-	1200	3		N	-0-			31
02	2912 X	2092	-0-	-820	-0-	2092	3		N	-0-			31
03	3224 X	2245	-0-	-979	-0-	2245	3		N	-0-			31
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	2479	3		N	-0-			31
05	2511 X	2063	-0-	-448	-0-	2063	3		N	-0-			31
06	2250 X	1906	-0-	-344	-0-	1906	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

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

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395							
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
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				114
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				114
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				114
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				114
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				114
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				114
-----															
CARWAY, F. E.		39221 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340							
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
-----															
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777							
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	495	2	17	9	N	15				85
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	467	2	22	9	N	20				105
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	456	2	33	9	N	30				135
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	436	2	48	9	N	44	177	1		2
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	401	2	17	9	N	15				17
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	416	2	11	9	N	10				27
-----															
HARRIS, ROY L.		39242 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751							
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235	2	42	9	N	38	175	1		4
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	N	15				19
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8				27
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	N	10				37
*05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	N	15				52
*06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	N	12				64
-----															
HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159							
01	465 N	174	-0-	-291 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
02	420 N	160	-0-	-260 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
03	434 N	170	-0-	-264 B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
*06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
-----															
HART RANCH 874		39409 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140							
01	930 N	668	-0-	-262 B	-4386	668	2			N	-0-				-0-
02	868 N	505	-0-	-363 B	-4386	505	2			N	-0-				-0-
03	682 N	648	-0-	-34 B	-4386	648	2			N	-0-				-0-
04	660 N	890	-0-	230 B	-4156	890	2			N	-0-				-0-
05	558 N	649	-0-	91 B	-4065	649	2			N	-0-				-0-
06	630 N	384	-0-	-246 B	-4065	384	2			N	-0-				-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
LYON -B-				WELL #: 2	RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	-	4134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

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
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2	N	-0-		-0-

HART RANCH 869				WELL #: 3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	-	4606
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2	N	-0-		-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2	N	-0-		-0-
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	-	4118
HART RANCH 23				WELL #: 4							
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		23	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		23	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		23	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		23	
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-		23	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		23	

HART RANCH 23				WELL #: 3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	-	3814
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HART RANCH 23				WELL #: 5	RRCID -> 164304	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4248	-	4258
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN)			39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
HART RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1410 - 1454	
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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HART RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1409 - 1468	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
-----												
HART RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946 - 1110	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HART RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2619 - 2627	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
-----												
BOWDEN-BANE			WELL #: 4		RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1432 - 1494	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339							
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1391	-	1450	
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
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-			-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70 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	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2	N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 2505	-	2597	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-			-0-
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	203 2	N	-0-			-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2	N	-0-			-0-
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98 2	N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2603	-	2609	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 222096	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4453	PERF. 2642	-	2657	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-			-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID -> 237216	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2450	-	2580	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222										
HART RANCH				WELL #: 8763	RRCID -> 116067	COMPL. DATE 01/30/1985	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2854	-	2864				
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
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH 877				WELL #: 8771A	RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100	-	3108				
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2				N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2				N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2				N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			-0-
-----														
COLLEEN				WELL #: 5	RRCID -> 280323	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 2866	-	2936				
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2				N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H.				WELL #: 921	RRCID -> 192905	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2427	-	2500				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2				N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2				N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2				N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2				N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY D				WELL #: 63D	RRCID -> 283221	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 4183	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239										
GREEN, FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 199045	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2552	-	2604				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 1				N	-0-			-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1				N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408						
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760
M	O	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
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
-----										
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID -> 189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
-----										
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID -> 193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
-----										
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID -> 205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-	-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
CREEK ENERGY, INC.		188579													
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.		570410													
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910					
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			39
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	3	3	1	9	N	1			40
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			41
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1			42
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			43
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1			44
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190													
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B DENY		-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					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	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		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
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			
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
-----														
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)			40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.			453142											
ELLIOT, R. B. "18"			WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672			
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
*06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-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			
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
-----														
HILL (LAKE-STORAGE)			41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546			
01		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	1073	712	1	767
02		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	881	1063	1	585
03		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	519	532	1	572
04		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	228	535	1	265
05		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	271	180	1	356
06		STG WDRL		-0-	-0-	-0-				N	338	182	1	512

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445						
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	- 3600	
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	- 3637
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	- 3632
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3598	- 3640
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4262	PERF. 3546	- 3582
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 017763	COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3650	- 3685
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:	2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-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
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, T.C.		WELL #:	4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3615 - 3668
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STRG	INJ	-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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:	5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 - 3661
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T.C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
01	STG WDRL	625	-0-	625	3674	625	2		N	-0-		-0-
02	STG WDRL	334	-0-	334	4008	334	2		N	-0-		-0-
03	STG WDRL	269	-0-	269	4277	269	2		N	-0-		-0-
04	STG WDRL	294	-0-	294	4571	294	2		N	-0-		-0-
05	STG WDRL	843	-0-	843	5414	843	2		N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414				N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445														
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622								
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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371								
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680								
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618								
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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 #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILLVIEW (CADD)				41523 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:			RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102 - 4110
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06											
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019											
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
01	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2		N	-0-	-0-
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	2		N	-0-	-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2 9	N	2	2 8
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
		WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/2022													
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS, MERRICK "23"		WELL #: 1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
HOWELL (CONGL 3900)			43032 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
GANNETT OPERATING LLC			293813									
HOWELL			WELL #:		1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3920 - 3929
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		651 N	487	-0-	-164	-0-	487 2		Y	-0-	2 1	-0-
02		560 N	343	-0-	-217	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
03		558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
-----												
HOWELL			WELL #:		5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3906 - 3928
01		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9256 2	286 9	N	260	171 1	444
02		6776 X	6540	-0-	-236	-0-	6516 2	24 9	N	22		466
03		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8224 2	42 9	N	38		504
04		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7590 2	22 9	N	20		524
05		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7384 2	221 9	N	201	166 1	559
06		7260 X	6880	-0-	-380	-0-	6869 2	11 9	N	10		569
-----												
HRUBETZ (ELLEN)			43073 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COLEMAN	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
SYKES, ALBERT "C"			WELL #:		3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 4580 - 4592
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)			43112 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
PETEX			659782									
HICKMAN "13"			WELL #:		3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 2603 - 2608
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
06		840 N	733	-0-	-107	-0-	733 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)			43213 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
PETEX			659782									
CRESLENN-PARISH			WELL #:		1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF. 3951 - 3962
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.//		659782								
HUDMAN, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	017773	COMPL. DATE	09/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3960 -	3989
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2	N	-0-			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3966 -	3974
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-			-0-
-----												
HUMMEL (CADDO)		43529		500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF. N/A	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
-----												
HYDE (CONGL.)		43957		075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	164511	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3931 -	3938
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			123
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			123
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			123
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			123
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			123
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			123
-----												
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972		710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #:		19	RRCID ->	049028	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	6054	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
I. C. (CADDO)		44070		500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		331530										
COURTNEY, M. K.		WELL #:		2	RRCID ->	132691	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3152 -	3215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450												
FOX		WELL #:		3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

CHENOWETH, GROVER		147397						CNTY: EASTLAND						
CANTWELL		WELL #:		1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199		
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			51
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			51
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			51
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			51
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						CNTY: EASTLAND						
FOX, T.		WELL #:		2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JD OPERATING		427405						CNTY: EASTLAND						
MINCHEW		WELL #:		1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210		
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	344	2	3	9	N	3			69
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	361	2	1	9	N	1			70
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1			71
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7			78
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6			84
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	394	2	3	9	N	3			87

LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212		
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-



IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565						
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX COMPTON		659782		RRCID ->		017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3364 - 3450	
		WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450						
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	1						
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	1						
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	1						
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	1						
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-	1						
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2	N	-0-	1						

COMPTON		WELL #:		3		RRCID ->		017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3330 - 3358	
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-	-0-								
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-								
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2	N	-0-	-0-								
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-								
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-								
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-								

COMPTON, C. A.		WELL #:		5		RRCID ->		017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3525 - 3560	
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-	7								
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	7								
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-	7								
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	7								
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	7								
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	7								

WITTY, J. J.		WELL #:		3		RRCID ->		017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3454 - 3470	
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-	-0-								
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2	N	-0-	-0-								
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-								
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-								
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-								
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2	N	-0-	-0-								

GURNEY		WELL #:		1		RRCID ->		041245		COMPL. DATE		02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF. 3504 - 3584	
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-								
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-								
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-								
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-								
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-								
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-								

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		19
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		19
03		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2		N	-0-		19
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		19
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		19
*06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		19
-----													
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		72
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		72
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		72
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-		72
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		72
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		72
-----													
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		21
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		21
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		21
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		21
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		21
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		21
-----													
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		9
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		9
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		9
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-		9
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-		9
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		9
-----													
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	834	2	44	9	N	40	76
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	750	2	33	9	N	30	106
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	140
04		750 N	335	-0-	-415	-0-	322	2	13	9	N	12	152
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	6	27
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	155	18
-----													
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	
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		26
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2	28
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3	31
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	34
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	37
*06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	N	4	41

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-		993	2			N	-0-			10
02	1008 N	805	-0-	-203	-0-		805	2			N	-0-			10
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-		985	2			N	-0-			10
04	960 N	501	-0-	-459	-0-		501	2			N	-0-			10
05	899 N	628	-0-	-271	-0-		628	2			N	-0-			10
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-			10
-----															
WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS								
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470		
01	372 N	331	-0-	-41	-0-		331	2			N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-		287	2			N	-0-			-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-		179	2			N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-		285	2			N	-0-			-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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		
01	1395 N	1252	-0-	-143	-0-		1252	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	1175	-0-	-57	-0-		1175	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1178	-0-	-124	-0-		1178	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-		1144	2			N	-0-			-0-
*05	1302 N	1100	-0-	-202	-0-		1100	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-		1022	2			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384	3				-0-
02	1344 #	1325	-0-	-19	-0-	1325	3				-0-
03	1457 #	1307	-0-	-150	-0-	1307	3				-0-
04	1350 #	1260	-0-	-90	-0-	1260	3				-0-
05	1457 #	1295	-0-	-162	-0-	1295	3				-0-
06	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	1283	3				-0-
-----											
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
01	899 #	781	-0-	-118	-0-	781	3				-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3				-0-
03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3				-0-
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3				-0-
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3				-0-
*06	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	3				-0-
-----											
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
01	2046 #	1885	-0-	-161	-0-	1885	3				-0-
02	1848 #	1212	-0-	-636	-0-	1212	3				-0-
03	2046 #	1832	-0-	-214	-0-	1832	3				-0-
04	1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797	3				-0-
05	1953 #	1808	-0-	-145	-0-	1808	3				-0-
06	1830 #	1690	-0-	-140	-0-	1690	3				-0-
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000	
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2				32
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2				32
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2				32
04	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2				32
05	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2				32
*06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2				32
-----											
GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				5
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2				5
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2				5
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				5
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				5
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				5
-----											
CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
M	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
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-		205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-		169	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-		219	3	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-		207	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0 B	-0-		221	3	N	-0-			-0-
*06	321 N	321	-0-	-0 B	-0-		321	3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
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
01	44 N	44	-0-	-0 B	-0-		44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-		30	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-		43	3	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0 B	-0-		54	3	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0 B	-0-		47	3	N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0 B	-0-		50	3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
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
01	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-		2012	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1835	-0-	-13 B	-0-		1835	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2158 N	2158	-0-	-0 B	-0-		2158	3	N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0 B	-0-		2098	3	N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0 B	-0-		2151	3	N	-0-			-0-
*06	2053 N	2053	-0-	-0 B	-0-		2053	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
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
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-		419	3	N	-0-			-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-		373	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	424 N	424	-0-	-0 B	-0-		424	3	N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-		385	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0 B	-0-		418	3	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-		401	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
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
01	183 N	183	-0-	-0 B	-0-		183	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0 B	-0-		165	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	182 N	182	-0-	-0 B	-0-		182	3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0 B	-0-		179	3	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0 B	-0-		182	3	N	-0-			-0-
*06	170 N	170	-0-	-0 B	-0-		170	3	N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-	-0-		
02	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788	3	N	-0-	-0-		
04	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-		
05	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716	3	N	-0-	-0-		
06	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3	N	-0-	-0-		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592	3	25 9 N	23		64	
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	636	3	19 9 N	17	54 1	27	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	624	3	22 9 N	20		47	
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	617	3	19 9 N	17	53 1	11	
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	616	3	21 9 N	19		30	
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	592	3	19 9 N	17		47	
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	673	3	47 9 N	43		177	
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	589	3	44 9 N	40	173 1	44	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	647	3	48 9 N	44		88	
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	629	3	47 9 N	43		131	
05	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	604	3	47 9 N	43	94 1	80	
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	597	3	44 9 N	40		120	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	991	3	11 9 N	10		128	
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-	888	3	4 9 N	4	101 1	31	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1119	3	8 9 N	7		38	
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1060	3	11 9 N	10		48	
05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1094	3	8 9 N	7		55	
06	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1066	3	9 9 N	8		63	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
01	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	499	3	53 9 N	48	83 1	61	
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	462	3	48 9 N	44		105	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	497	3	58 9 N	53	88 1	70	
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	482	3	37 9 N	34		104	
05	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	493	3	47 9 N	43	87 1	60	
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	461	3	46 9 N	42	82 1	20	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
01	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1495	3	51 9 N	46	82 1	61	
02	1428 N	1394	-0-	-34 B	-0-	1346	3	48 9 N	44		105	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1525	3	57 9 N	52	87 1	70	
04	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1517	3	37 9 N	34		104	
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1564	3	47 9 N	43	88 1	59	
*06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1621	3	47 9 N	43	82 1	20	

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207					
M	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021													
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
06		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020														
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9		139
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	452	2	28	9	N	25		164
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	437	2	31	9	N	28	172 1	20
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14		34
05		496 N	386	-0-	-110	-0-	373	2	13	9	N	12		46
06		450 N	242	-0-	-208	-0-	235	2	7	9	N	6		52
-----														
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-		-0-
06		210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-		-0-



IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 4177			PERF. 3944 - 3956				
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 4155			PERF. 3966 - 3976				
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215			PERF. 3868 - 3876				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 4365			PERF. 3710 - 3718				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #: 1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461			PERF. 4022 - 4028				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	329	-0-	329	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	128	-0-	128	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	116	-0-	116	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*06	641 X	68	-0-	-573	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #:		1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819	
JIANT-HINKSON															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
IRSFELD ET AL		651162		WELL #:		1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800	
ISENHOWER, JOHN D. "A"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
-----															
ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812	
EARP															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
ISETT (CADDO)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392	
VESTAL, H. L.															
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165		
M	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
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	25 1	423 3	N	-0-	-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	41 1	383 3	N	-0-	-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	47 1	400 3	N	-0-	-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	43 1	330 3	N	-0-	-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	41 1	321 3	N	-0-	-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	47 1	358 3	N	-0-	-0-
-----										
DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LITTLESON (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		
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 3	Y	-0-	1
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	2 1	1 3	Y	-0-	1
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 3	Y	-0-	1
*05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 3	Y	-0-	1
06	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	3 1	1 3	Y	-0-	1
-----										
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370		
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	593 1	380 3	Y	-0-	6
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	388 1	380 3	Y	-0-	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	497 1	405 3	Y	-0-	6
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	848 1	370 3	Y	4	10
4 9										
*05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	890 1	538 3	Y	-0-	10
06	DLQ G-10	1269	-0-	1269 B	1269	797 1	472 3	Y	-0-	10
-----										
AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
01	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	911 1	583 3	Y	-0-	-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	801 1	545 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	783 1	634 3	Y	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	802 1	580 3	Y	-0-	-0-
*05	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	912 1	552 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1577	-0-	1577 B	1577	989 1	588 3	Y	-0-	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4		188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	42 1	147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073	
01	2170	1570	-0-	-600	7154	1570	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1476	-0-	-1324	5830	1476	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1874	-0-	-1226	4604	1874	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1431	-0-	-1569	3035	1431	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1833	-0-	-1267	1768	1833	2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	1845	-0-	-1155	613	1845	2	N	-0-		-0-

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 - 4020	
01	17873	12050	-0-	-5823	-0-	12050	2	N	-0-		-0-
02	13592	10898	-0-	-2694	-0-	10898	2	N	-0-		-0-
03	11804 R	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2	N	-0-		-0-
04	12380 R	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2	N	-0-		-0-
05	12680 R	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2	N	-0-		-0-
*06	12212 R	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2	N	-0-		-0-

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041	
01	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-		68
02	1344 #	953	-0-	-391	-0-	953	2	N	-0-		68
03	1488 #	1279	-0-	-209	-0-	1200	2	N	72	72 1	68
04	1440 #	1207	-0-	-233	-0-	1207	2	N	-0-		68
05	1488 #	1119	-0-	-369	-0-	1119	2	N	-0-		68
06	1230 #	942	-0-	-288	-0-	942	2	N	-0-		68

WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3795 - 3796	
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		-0-
04	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-		-0-
*05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
*06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND "A"		WELL #:	1	RRCID ->	250092	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4014 - 4026	
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	581	2	6 9	N	5	184
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	494	2	13 9	N	12	196
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	456	2	1 9	N	1	96
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	509	2	3 9	N	3	99
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3 9	N	3	102
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11 9	N	10	112

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782												
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045				
M	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
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
-----														
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170				
01	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	2			N	-0-			19
02	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857	2			N	-0-			19
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			19
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			19
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			19
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-			19
-----														
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186				
01	899 N	562	-0-	-337	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	902	2	41	9	N	37			37
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	37	1	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030				
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14	9	N	13			87
02	1232 N	620	-0-	-612	-0-	614	2			N	5			92
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1912	2	42	9	N	38	81	1	49
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1405	2	30	9	N	27			76
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1499	2	34	9	N	31			107
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	N	21	114	1	14
-----														
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060				
01	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	993	2	7	9	N	6			43
02	1008 N	882	-0-	-126	-0-	882	2			N	-0-			43
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	809	2	9	9	N	8			51
04	960 N	828	-0-	-132	-0-	826	2	2	9	N	2			53
05	992 N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-			53
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2			55
-----														
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110				
01	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-			-0-
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-			-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028	
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		59
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		59
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		59
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATHENA RESOURCES, INC.				036056						
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2	N	-0-		-0-
*09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
*10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
*11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		-0-
*12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-		-0-
*01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
*02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
*03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
*04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		-0-

BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
*09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
*11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
*12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
*03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
*04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
*05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
*06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
MILLION		WELL #:		3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-			58

J.J.O. (4450 CONGL.)				45036 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
GALLAGHER		WELL #:			RRCID -> 118567	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4418	- 4428			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014												

JMJ (MARBLE FALLS)				45100 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
SNEED		WELL #:		4	RRCID -> 177568	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO				
PENCE		WELL #:			RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3491	- 3504			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999												

RONNING GAS AND OIL LLC				727054				CNTY: PALO PINTO				
REED		WELL #:		1	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3956	PERF. 3469	- 3478			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO				
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
01	1209 #	794	-0-	-415	-0-	794	3		N	-0-		-0-
02	1092 #	794	-0-	-298	-0-	794	3		N	-0-		-0-
03	1209 #	899	-0-	-310	-0-	899	3		N	-0-		-0-
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	3		N	-0-		-0-
05	930 #	305	-0-	-625	-0-	305	3		N	-0-		-0-
06	870 #	598	-0-	-272	-0-	598	3		N	-0-		-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
01	341 #	232	-0-	-109	-0-	232	3		N	-0-		74
02	308 #	232	-0-	-76	-0-	232	3		N	-0-		74
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		74
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		74
05	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-		74
*06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		74
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		188
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		188
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		188
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		188
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		N	-0-		188
06	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	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
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION				253100								
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												



J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN		
VANCO OIL & GAS CORP.				881484					
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	-	5710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	-	5797
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	-	5784
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	-	5783
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	-	5734
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1112		RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	-	5716
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
-----									
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 6012		RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	-	5717
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20

-----												
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BGM PRODUCTION, LLC			068494									
PITZER, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
*06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458	
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
*06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
-----												
PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436	
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
*06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
-----												
D.N.I.			221589									
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017												
-----												
K & W VANPELT COMPANY			448748									
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OTEX LLC			628115									
STOVER, D. G.			WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.//		628115											
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2449 - 2453				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					CNTY: BROWN						
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	69	-0-	69	69	3				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	81	-0-	81	150	3				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	54	-0-	54	204	3				N	-0-			-0-
05		496 R	292	-0-	-204	-0-	3				N	-0-			-0-
*06		372 R	372	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
-----															
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922											
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 - 3908				
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
-----															
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931				
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			20
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			20
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			20
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			20
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			20
-----															
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990				
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			57
02		168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2			Y	-0-			57
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-			57
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-			57
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			57
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			57

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

M	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
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M	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
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M	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
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			62
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			62
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			62
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			62
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-			62
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2		N	-0-			62

MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

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
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

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
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			23
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			23
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			23
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			23
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			23
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PARKS, RHONE INC. 641520  
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	403 N	121	-0-	-282	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	167	-0-	-981	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	899 N	324	-0-	-575	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			21
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			21
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			21
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	531 3		N	-0-			21
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			21
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3		N	-0-			21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

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

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			232
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			232
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			232
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			232
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	350
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-	350
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	350
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	350
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO					
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988			CNTY: PALO PINTO					
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO					
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
-----											
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
-----											
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
-----											
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
-----											
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	-	1956	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
-----											
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	-	2150	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-

-----														
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1879 - 1936		
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
-----														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SIMPICO OIL & GAS				783485										
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2188 - 2209		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, KELLY				929355										
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	2181 - 2191		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON (STRAWN)				45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275283	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3850 - 3860		
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-



JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298									
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALLER CO. SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1140 - 1148	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022													
-----													
HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID ->	081816	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1068 - 1120	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022													
-----													
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1228 - 1232	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022													
-----													
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		227570			RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230	
RICHARDSON		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005													

JANELLEN (CADDO) MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200 570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
		WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	-	1238				
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013												

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS			660810									
		WELL #:	2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	-	1170			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	-	1200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

DAVIS, W. B.				WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 1239	-	1245
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B.				WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	-	1167	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053	-	1070
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.				567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 1177	PERF. 860	-	864	
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 965	PERF. 433	-	441	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	14B2 EXT	-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	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
YOUNG, ROY DEANE				949387									
YOUNG, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89 2	N	-0-			71	
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76 2	N	-0-			71	
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-			71	
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			71	
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			71	
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			33	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			37	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37	

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

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150				
M	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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A				
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165		N	-0-			-0-
06	0	-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	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
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	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				
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
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	N	-0-			43
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2	N	-0-			43
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			43
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			43
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			43
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			43

JILL, N. (3900)  
VAN OPERATING, LTD.  
RANCH, P. K.

46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
881442  
WELL #: RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019														

JIM NED  
RHYNE, J.V.  
CUMMINGS

46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
706379  
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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



JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024				
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
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2		N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560				
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
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2068	3	48 9	N	44			175
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	3	31 9	N	28	169 1		34
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1763	3	48 9	N	44			78
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1566	3	39 9	N	35			113
05	775 N	631	-0-	-144	-0-	610	3	21 9	N	19			132
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23 9	N	21			153

JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		46982 500 659782		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866				
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
01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.		47012 050 053974		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996				
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
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			10
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2		Y	-0-			10
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2		Y	-0-			10
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			10
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		Y	-0-			10
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055				
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)										47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.										418929								
RIEBE, ANGELINA										WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 - 3710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-					
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53					
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
LANGFORD "C"										WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
LANGFORD "C"										WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
LANGFORD "C"										WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																		
RIEBE, ANGELINA										WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			-0-					

-----																	
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929													
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID -> 283315			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
HODO		WELL #:		1	RRCID -> 267249			COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370						
-----																	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	12					44
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	12					56
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
K & W VANPELT COMPANY				448748													
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U	RRCID -> 043556			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A						
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2022													
-----																	
CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID -> 043557			COMPL. DATE 02/10/1968			TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A						
-----																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2022													
-----																	
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
K & W VANPELT COMPANY				448748													
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID -> 043558			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A						
-----																	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2022													
-----																	
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251													
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID -> 275744			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188						
-----																	
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					107
02	1232	N	681	-0-	-551	-0-	681	3			N	-0-					107
03	2015	N	761	-0-	-1254	-0-	761	3			N	-0-					107
04	900	N	157	-0-	-743	-0-	157	3			N	-0-					107
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					107
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					107

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
47233 500		ASSOCIATED		02/28/1986	4975	4870	-		4885
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
833297		130267		02/28/1986	4975	4870	-		4885
-----									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591				-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
47291 080		NON-ASSOCIATED		11/10/2003	3266	3112	-		3120
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
105675		199754		11/10/2003	3266	3112	-		3120
-----									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
6		211318		04/06/2005	3341	3128	-		3200
-----									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
47323 120		NON-ASSOCIATED		04/27/1973	4664	4355	-		0
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
140598		061109		04/27/1973	4664	4355	-		0
-----									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
4		061110		02/01/1975	4584	N/A	-		
-----									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
5		226040		03/22/2007	4495	4344	-		4369
-----									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010					-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	
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572	
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/08/2022									
-----												
LOWRANCE INC.			511345									
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
-----												
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-
-----												
HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
-----												
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
-----												
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2				-0-
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2				-0-
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2				-0-
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2				-0-
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2				-0-
*06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2				-0-

JUDY (CADDO)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508												
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

KAY (CADDO)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 1864 - 1868				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 1858 - 1870				
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 1858 - 1863				
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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				
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			70
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3			N	-0-			70
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			70
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			70
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----											
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	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-			-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2	N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-			-0-
-----											
LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO			
COLLEEN		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
02	0 W	350	-0-	350	350	2	N	-0-			-0-
03	0 W	260	-0-	260	610	2	N	-0-			-0-
04	0 W	635	-0-	635	1245	2	N	-0-			-0-
05	0 W	637	-0-	637	1882	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	521	-0-	-6079	-0-	521 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	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----											
KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			10
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			10
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			10
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			10
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
-----											
KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104								
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-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		
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
NALL OIL & GAS		599295								
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332		
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	25 1	46 2	N	-0-	-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	20 1	36 2	N	-0-	-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	32 1	60 2	N	-0-	-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	28 1	60 2	N	-0-	-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	27 1	62 2	N	-0-	-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	26 1	61 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	15 1	27 2	N	-0-	-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	13 1	23 2	N	-0-	-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	21 1	38 2	N	-0-	-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	21 1	44 2	N	-0-	-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	20 1	47 2	N	-0-	-0-
*06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	19 1	46 2	N	-0-	-0-



KIDD (STRAWN, UPPER)  
CROWN EQUIPMENT CO.  
CLARK

49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
191534

WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-			-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"

49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

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

KIGHT (DUFFER)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"

49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

01		1608	397	-0-	-1211	-0-	397	3	N	-0-			8
02		392 N	262	-0-	-130	-0-	262	3	N	-0-			8
03		434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3	N	-0-			8
04		390 N	208	-0-	-182	-0-	208	3	N	-0-			8
05		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3	N	-0-			8
06		240 N	60	-0-	-180	-0-	60	3	N	-0-			8

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"

WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

01		217 N	205	-0-	-12	-0-	147	3	58	9	N	53	170	1	47
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	120	3	54	9	N	49			96
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	156	3	59	9	N	54			150
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	160	3	139	9	N	126	172	1	104
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	156	3	64	9	N	58			162
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	156	3	78	9	N	71	171	1	62

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)  
J-TEC PRODUCTION, LLC  
B.R.A.

49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
427406

WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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

01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
02		84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
*05		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-		-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIPI (MISS)  
KEATING ENERGY, INC.  
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
453142  
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)  
ABX OIL & GAS, INC.  
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
003646  
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

M	O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK  
BURNS, LOUISE  
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
111067  
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

M	O	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
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (DUFFER)  
SO OPERATING COMPANY  
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	O	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
01		589 N	481	-0-	-108	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-			-0-
05		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-			-0-
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)  
PETEX  
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M	O	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
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			59
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			59
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	313 2	15 9	N	14			73
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3			76
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			76
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			76

SO OPERATING COMPANY  
CARR, J. C.

800281  
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

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

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281  
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

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

01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144  
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
06	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

01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344 3	7 9	N	6	166 1		27
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	299 3	13 9	N	12			39
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	325 3	20 9	N	18			57
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	298 3	14 9	N	13			70
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332 3	13 9	N	12			82
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	289 3	14 9	N	13			95

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068
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
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3	N	-0-		-0-
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3	N	-0-		-0-
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-		-0-
06		720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3	N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
*06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
01		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-		-0-
02		756 N	729	-0-	-27	-0-	729	3	N	-0-		-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
04		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3	N	-0-		-0-
05		806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3	N	-0-		-0-
06		810 N	594	-0-	-216	-0-	594	3	N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KOKOMO (CANYON REEF)				50100 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STONEWALL				
FLYING W RESOURCES, LLC				274919								
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
KOKOMO CADDO (CADDO)												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C												
SHOOK												
50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND												
060138												
WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
-----												
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-	-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-	-0-
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-	-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-	-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
*06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.												
LYNDEN												
474070												
WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287												
01		2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
02		2352 X	1177	-0-	-1175	-0-	1177	2		N	-0-	-0-
03		2542 X	772	-0-	-1770	-0-	772	2		N	-0-	-0-
04		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2		N	-0-	-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
*06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-
-----												
FINIS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482												
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	54
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-	54
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	54
05		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-	54
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-	54
-----												
MAUELLE												
WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874												
01		496 N	239	-0-	-257	-0-	239	2		N	-0-	-0-
02		504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2		N	-0-	-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
05		527 N	32	-0-	-495	-0-	32	2		N	-0-	-0-
06		300 N	31	-0-	-269	-0-	31	2		N	-0-	-0-
-----												
KOKOMO CADDO (DUFFER)												
KOKOMO ENERGY, INC.												
JOINER, E.												
50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
474070												
WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		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-
-----												
W.D. BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250												
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	45
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-	45
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	45
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	45

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	-	3272	
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	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		109
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2	2 9	N	2		111
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		111
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		111
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		111
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		111
-----											
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	-	3356	
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		53
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		53
03	1333 N	497	-0-	-836	-0-	497 2		N	-0-		53
04	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126 2		N	-0-		53
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		53
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 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	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	-	3852	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	-	3867	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3713	-	3718	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3791		- 3805		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
-----															
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID -> 171289		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3796		- 3802		
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
CXL ENERGY LLC		195770													
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 105058		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 930		- 940		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON					
STOVALL OPERATING CO.		824339													
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154470		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 4596		- 4605		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				24
02	476 N	402	-0-	-74	-0-	-0-	402	2		N	-0-				24
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	477	2		N	-0-				24
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-				24
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				24
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				24
-----															
KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592													
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 5103		- 5115		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	385	2	N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
-----															
OXXN		630579													
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5344		- 5433		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204
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
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
QUAIL OPERATING, INC.				684501								
KWAN-MOR		WELL #:			RRCID ->	123904	COMPL. DATE	04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	4376 - 4381
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011												

L.B.C. (CONGL. 4550)				50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086603	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4452 - 4467
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			59
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			59
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			59
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			59
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608 - 4618
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	133 1	306 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	386	-0-	-258	-0-	122 1	264 3	Y	-0-			-0-
03	713 N	386	-0-	-327	-0-	122 1	264 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	143 1	270 3	Y	-0-			-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	176 1	326 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	391	-0-	391	391	131 1	260 3	Y	-0-			-0-

-----												
L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LOWRANCE INC.		511345										
EMFINGER, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724		
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
-----												
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
-----												
EMFINGER, B.		WELL #: 1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732		
01		3534	3269	-0-	-265	-0-	3257 3	12 9 N	11			100
02		3192	2817	-0-	-375	-0-	2810 3	7 9 N	6			106
03		3317 #	3139	-0-	-178	-0-	3135 3	4 9 N	4			110
04		3210 #	2924	-0-	-286	-0-	2920 3	4 9 N	4			114
05		3317 #	3058	-0-	-259	-0-	3056 3	2 9 N	2			116
06		3150 #	2940	-0-	-210	-0-	2932 3	8 9 N	7			123
-----												
ZAGAVA, LLC		950456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
LORD, JESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724		
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
-----												
L. C. CLEVINGER (STRAWN)		50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC		950456										
LORD, JESSIE		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028		
01		1984 N	1432	-0-	-552	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490 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		
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-
02		168 N	28	-0-	-140	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-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		
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-			30
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110 2	N	-0-			30
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-			30
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			30
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			30
*06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			7
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2	N	-0-			7
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-			7
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			7
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			7
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			19
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-			19
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			19
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 2	N	-0-			19
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			19
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2	N	-0-			19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REACH OIL WHITE, ODIS		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. 188579  
 HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

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

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

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
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621  
 HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
02	280 #	39	-0-	-241	-0-	39	2			N	-0-					10
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					10
04	300 #	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					10
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					10
06	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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		
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			8
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			8
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			8
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			8
*06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
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	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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----												
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		-0-
-----												
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		24
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		24
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		24
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		24
05		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		24
*06		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		24
-----												
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	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	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	AMT	BALANCE
-----													
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	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	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
JD OPERATING				427405									
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500	
01	682 #	596		-0-	-86	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
02	616 #	551		-0-	-65	-0-	551	2		N	-0-	-0-	
03	620 #	612		-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-	-0-	
04	570 #	518		-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-	-0-	
05	634 R	634		-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-	
06	600 #	479		-0-	-121	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
-----													
PENDRAGON OIL CO.				651162									
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415	
01	92 R	13		-0-	-79	-0-	13	3		Y	-0-	15	
02	14 #	10		-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-	15	
03	12 R	12		-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	15	
04	30 #	15		-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-	15	
05	31 #	19		-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-	15	
06	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-				Y	NO RPT	15	
-----													
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446	
01	110 R	14		-0-	-96	-0-	14	3		Y	-0-	13	
02	28 #	11		-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-	13	
03	13 #	11		-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-	13	
04	30 #	17		-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-	13	
05	31 #	21		-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-	13	
06	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-				Y	NO RPT	13	
-----													
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423	
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
06	14B DENY	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			20
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-			20
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			20
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			20
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
06	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			11
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			11
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			11
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			11
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B DENY	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		
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-			12
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			12
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			12
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			88
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			88
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			88
04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			88
*05	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			88
06	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063	
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
02	336	#	206	-0-	-130	-0-	206 3	N	-0-	-0-
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	253 3	N	-0-	-0-
04	360	#	166	-0-	-194	-0-	166 3	N	-0-	-0-
05	372	#	187	-0-	-185	-0-	187 3	N	-0-	-0-
06	360	#	168	-0-	-192	-0-	168 3	N	-0-	-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964							
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572	- 3580	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	#	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 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 #	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									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//															
UPHAM OIL & GAS COMPANY										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
KOONCE										878925					
WELL #: 1										RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)															
RHYNE, J.V.										51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
YATES, J. J.										706379					
WELL #: 1										RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332 - 4339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
ELSIE SIMS HILL										197689					
WELL #: 1										RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.															
HOWARD, SARAH JANE										706379					
WELL #: 2 T										RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 4540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)															
BURTON SERVICES, INC.										51505 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
LANGFORD, G. E. -G-										112251					
WELL #: 1 G										RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4108 - 4148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	399	-0-	399 B	513	365	2	34	9	N	31				31
02	849 N	336	-0-	-513 B	-0-	336	2			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-				31
04	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-				31
05	3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	2			N	-0-				31
*06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-				31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

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
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06		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

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
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

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
01	2480 N	2369	-0-	-111	-0-	2369	3			N	-0-					160
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					160
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					160
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					160
05	2635 N	608	-0-	-2027	-0-	608	3			N	-0-	116	1			44
06	2610 N	1445	-0-	-1165	-0-	1445	3			N	-0-					44

HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN REAMES "A" 630579 WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

01	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
BASA RESOURCES, INC. 053974  
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	983	-0-	-193	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

01	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 3846 - 3942	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5239 X	4948	-0-	-291	-0-	4908	2	40	9	N	36		205
02	4732 X	4571	-0-	-161	-0-	4542	2	29	9	N	26		231
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5046	2	21	9	N	19	167 1	83
04	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4861	2	33	9	N	30		113
05	5115 X	5048	-0-	-67	-0-	5009	2	39	9	N	35		148
06	4890 X	4874	-0-	-16	-0-	4840	2	34	9	N	31		179
-----													
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3963 - 3969	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	86				N	NO RPT		-0-
-----													
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4003 - 4118	
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		12
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-		12
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-		12
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20	9	N	18		30
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	N	7		37
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-		37
-----													
ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3945 - 3951			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
-----													
BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3969 - 3973			
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-		-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-		-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-		-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		-0-
*06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-		-0-
-----													
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 4024 - 4066			
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		-0-

LAKESWOOD (CADDO)		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281												
ALEXANDER		WELL #:		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2372 - 2434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STANDLEY		WELL #:		1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2364 - 2474		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CLARK		WELL #:		2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2322 - 2438		
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4	9	N	4		123
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	283	3	3	9	N	3		126
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3		129
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	237	3	3	9	N	3		132
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-		132
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2	9	N	2		134

LAMKIN (RANGER)		51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138												
HAILEY D		WELL #:		1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 2954 - 3058		
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	361	340	1	430
02	84		-0-	-0-	-84	-0-				N	285	366	1	349
03	93		-0-	-0-	-93	-0-				N	294	170	1	473
04	90		-0-	-0-	-90	-0-				N	242	315	1	400
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	223	339	1	284
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	169	1	314

LANEY (STRAWN)		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.		716380												
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2594 - 2596		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294												
SIRMAN		WELL #:		1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044		
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025		
01	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	3516 2		N	-0-			-0-
02	3444	X	3433	-0-	-11	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
04	3690	X	3133	-0-	-557	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
05	3813	X	1277	-0-	-2536	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
06	3690	X	2045	-0-	-1645	-0-	2045 2		N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0		
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-

LANGFORD "A"		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985		
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	420	N	273	-0-	-147	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270 2		N	-0-			-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734		
01	3224	#	2969	-0-	-255	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
02	2856	#	2610	-0-	-246	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
03	2945	#	2736	-0-	-209	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
04	2880	#	2826	-0-	-54	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
05	2976	#	2793	-0-	-183	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
06	2880	#	2392	-0-	-488	-0-	2392 2		N	-0-			-0-



LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXENERGY INCORPORATED		630140											
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	96 N	-0-	-0-	-96	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022													

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS		340219											
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2		N	-0-			-0-
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 2		N	-0-			-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2		N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
MUCKLERGY GAS		592422											
MUCKLERGY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-		117 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500											
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
CHENAULT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016													

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RICHARDS J. H.		448761											
		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT	-0-	
-----													
NELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	28	-0-	28	59	28	2			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT	-0-	
-----													
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2027 - 2039		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813 - 1870		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	100	-0-	100	224	100	2			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT	-0-	
-----													
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12	
06	14B DENY	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAZY BEND (STRAWN 1950)			52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC THOMAS			726791		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1939 - 1993						
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
KERBY-CALAHAN			52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KERBY-CALAHAN			726791		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
KERBY-BROCK UNIT			52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KERBY-BROCK UNIT			726791		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
NELL-RACHEL UNIT			52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
NELL-RACHEL UNIT			726791		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT						-0-
LEA ANNE (CADD0)			52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
MARTIN PETROLEUM CORP. WALKER-BUCKLER 379			530880		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)			52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
LEDBETTER, JERRY D. CO. LEDBETTER			493712		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		52829 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
LEDBETTER, JERRY D. CO.		//CONT.//		493712								
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3681 - 3841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-		-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2		N	-0-		-0-
03	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	2		N	-0-		-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-		-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2		N	-0-		-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2		N	-0-		-0-
MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-		-0-
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2		N	-0-		-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2		N	-0-		-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-		-0-
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2		N	-0-		-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	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	
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-		9
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-		9
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3		Y	-0-		9
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3		Y	-0-		9
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-		9
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		Y	-0-		9
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708	
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		Y	-0-		9
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-		9
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-		9
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		Y	-0-		9
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-		9
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		Y	-0-		9
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		38
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		38
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		38
*06	43 N	43	-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

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
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

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
01	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	484	-0-	-818	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

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

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

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

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262								
CALLOWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 285926		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314		
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
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAY, LEE		WELL #: 1R		RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300		
01	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	1495 2	23 9	N	21	180
02	2744 X	1590	-0-	-1154	-0-	1543 2	47 9	N	43	57
03	2883 X	1712	-0-	-1171	-0-	1636 2	76 9	N	69	126
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2297 2	59 9	N	54	180
*05	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2319 2	54 9	N	49	61
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	61

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 2	4 9	N	4	90
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37 2	55 9	N	50	140
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	84 2	24 9	N	22	162
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	162
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	13 2	20 9	N	18	180
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	20 2	17 9	N	15	195

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	70
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2		N	-0-	70
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	70
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	70
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	70
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	70

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773			
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	93
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	93
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	93
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	93 7	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820			
HART ESTATE		WELL #: 2									
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-

PETEX		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
GROVES, W. H.		WELL #: 12									
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-	-0-	117
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	117
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-	-0-	117
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	549	2	N	47	119 1	45
05	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2	N	-0-	-0-	45
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2	N	-0-	45 1	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		-0-
02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		-0-
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		-0-
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		-0-
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		-0-
*06		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4334 2	166 9	151

GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934	
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2073 2	35 9	62
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1874 2	48 9	106
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2218 2	14 9	119
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1262 2	179 9	78
05		1488 N	248	-0-	-1240	-0-	248 2		78
*06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2299 2	77 9	29

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781	
SMITH-EEC #1		WELL #: 1							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

SMITH-EEC #2		WELL #: 2		RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724	
BROWN		WELL #: 1							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-



LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 2	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		94
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		94
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-		94
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		94
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-		94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	- 3697	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		26
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143 2	N	-0-		26
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2	N	-0-		26
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		26
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		26
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922								
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		30
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		30
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-		30
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		30
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		30
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-		30
-----										
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		43
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		43
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		43
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		43
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		43
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		43
-----										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626		
CHILDERS		WELL #: 1								
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
-----										
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #: 1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496		
KLEINER		WELL #: 1								
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	N	8	115
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	115
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	445 2	18 9	N	16	131
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-	131
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2		N	-0-	131
06	450 N	127	-0-	-323	-0-	127 2		N	-0-	131
-----										
PETEX		659782		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350		
HOLLAND, K. D.		WELL #: 2								
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616 2		N	-0-	-0-
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	578 2		N	-0-	-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524 2		N	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2		N	-0-			100
02	1400 N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2		N	-0-			100
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			100
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			100
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			100
06	1500 N	705	-0-	-795	-0-	705	2		N	-0-			100
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1 9	Y	1			120
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10 9	Y	9			129
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	51	3	7 9	Y	6			135
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	53	3	3 9	Y	3			138
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	50	3	2 9	Y	2			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		WELL #: 1	RRCID -> 131911	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3704	- 3724			
-----												
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1	RRCID -> 117094	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3632	- 3639			
-----												
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			67
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-			67
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			67
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			67
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			67
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			67
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3688	- 3704				
-----												
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3650	- 3664				
-----												
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3540	- 3556				
-----												
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			25
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2		N	-0-			25
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			25
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			25
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52 2	61 9	N	55			80
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 2	24 9	N	22			102
-----												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #: 1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3030	- 3938			
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND							
HITTSOON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
04	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
*05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
*05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

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
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-			-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		016944														
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114								
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846								
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					23
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					23
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					23
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					23
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	N	21			23	1	21
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					21

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-					69
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					69
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	14	1			55
06	660 N	259	-0-	-401	-0-	259	2			N	-0-					55

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894								
01	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	448 N	2	-0-	-446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 -	3880
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			63
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			63
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 -	3881
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			28
02	560 N	99	-0-	-461	-0-	99	2		N	-0-			28
03	1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354	2		N	-0-			28
04	1260 N	99	-0-	-1161	-0-	99	2		N	-0-			28
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			28
06	330 N	141	-0-	-189	-0-	141	2		N	-0-			28
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 -	3891
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	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
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			44
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			44
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			44
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			44
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615								
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241276	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3934	- 3952		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	- 3924		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		27
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		27
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		27
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		27
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3340	- 3374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	12	-0-	12	21	12 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	34	13 3	N	-0-		-0-
*06	47 X	13	-0-	-34	-0-	13 3	N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					15
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					15
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					15
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					15

MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820									
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
*06	87 N	87	-0-	-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		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532		
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	-0-	93
02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-	-0-	113	1	931	2	N	-0-	93
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1081	2	N	-0-	93
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	988	2	N	-0-	93
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1063	2	N	-0-	93
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	-0-	93

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-				-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	N	-0-				-0-
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-				-0-

  

PENDRAGON OIL CO.				651162				CNTY: ERATH						
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

  

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: ERATH						
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

  

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: ERATH						
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH						
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940
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
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-				-0-
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	500 3		N	-0-				-0-
03		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-				-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-				-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-				-0-
*06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-				-0-

  

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
XTA RESOURCES LLC				945943										
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378	-	3388
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
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-

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN		
XTA RESOURCES LLC		//CONT.//		945943								
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADDO)		53580 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935										
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	63 1	1214 3	N	24	24 1		23
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	26 9	49 1	N	-0-	23 1		-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59 1	1234 3	N	23	23 1		-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	25 9	65 1	N	24	24 1		-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	26 9	75 1	N	24	24 1		-0-
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26 9	69 1	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935										
COUNTY LINE 12		WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	4	4 1		2
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	4 9	12 1	N	1	3 1		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	N	5	5 1		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6 9	23 1	N	6	6 1		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	7 9	29 1	N	7	7 1		-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	8 9	20 1	N	-0-			-0-

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 - 4014
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	166 3	N	2	3 1		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 9	8 1	N	3	3 1		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 9	8 1	N	3	3 1		-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	3 9	6 1	N	3	3 1		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	166 3	N	3	3 1		-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3 9	9 1	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH		5010 PERF. 4021 - 4031						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	N	1	1	1			13
						1	9									
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1	1			12
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1	1			11
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			11
						1	9									
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1			11
						1	9									
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					11
-----																
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4020 - 4040						
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
-----																
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH		4145 PERF. 4033 - 4067						
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	111	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	7	1	128	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
-----																
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4043 - 4067						
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	3	3	1			3
						3	9									
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-	3	1			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	120	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	133	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1	2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	66	3	N	-0-	1	1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1	1	1
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	67	3	N	7	6	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	9	64	3	N	1	1	1
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-		2
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034			
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1	3
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	66	3	N	-0-	1	1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1	1	2
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	67	3	N	-0-	1	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9	64	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028			
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	2	2	1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	9	97	3	N	-0-	2	1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	2	2	1
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	2	2	1
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	9	86	3	N	2	2	1
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109			
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	72	3	N	2	2	1
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	2	9	81	3	N	-0-	2	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	1	2	1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	9	113	3	N	1	1	1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	9	108	3	N	-0-		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	4	1	72	3	N	2	6 1	5
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	2	9						
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	107	3	N	-0-	5 1	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	2	2 1	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	9						
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	131	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
						6	1	101	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
						4	1	64	3	N	-0-		-0-
-----													
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037			
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	14	1	272	3	N	8	7 1	9
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	9	9						
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	13	1	250	3	N	-0-	7 1	2
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	5	6 1	1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	9						
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	25	1	456	3	N	6	6 1	1
						7	9						
						23	1	365	3	N	7	6 1	2
						8	9						
						17	1	288	3	N	-0-		2
-----													
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4124 PERF. 3997 - 4020			
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	80	3	N	3	3 1	3
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	3	9						
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-	3 1	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	3	3 1	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	9						
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
						9	1	139	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
						8	1	128	3	N	-0-		-0-
-----													
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4043 - 4064			
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	11	1	205	3	N	5	6 1	6
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	6	9						
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	205	3	N	-0-	6 1	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	5	5 1	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	9						
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
						20	1	320	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
						18	1	293	3	N	-0-		-0-



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
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
RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046											
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	16 1	306 3	N	8	8 1	10
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	9 9	331 3	N	-0-	8 1	2
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	17 1	346 3	N	7	8 1	1
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 9	343 3	N	6	6 1	1
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	19 1	223 3	N	7	6 1	2
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	7 9	160 3	N	-0-		2
COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078											
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	92 3	N	3	3 1	7
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	3 9	88 3	N	-0-	3 1	4
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	119 3	N	2	2 1	4
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	N	2	2 1	4
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 9	115 3	N	2	2 1	4
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	9 1	88 3	N	-0-		4
COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020											
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12 1	224 3	N	4	4 1	6
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 9	205 3	N	-0-	4 1	2
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	4	5 1	1
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	11 1	219 3	N	4	4 1	1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4 9	237 3	N	4	4 1	1
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	265 3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024											
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	N	2	2 1	3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 9	107 3	N	-0-	2 1	1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	105 3	N	2	2 1	1
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	10 1	78 3	N	2	2 1	1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 9	137 3	N	2	2 1	1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4 1	106 3	N	-0-		1

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	2	1			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047  
 -----

01	279 N	174	-0-	-105	-0-	8	1	162	3	N	4	4	1			2
						4	9									
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	8	1	149	3	N	2	4	1			-0-
						2	9									
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050  
 -----

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034  
 -----

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	2	1	1			4
						2	9									
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	1	1			3
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	N	2	2	1			3
						2	9									
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-	1	1			2
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34		ASSOCIATED	CAPACITY	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
-----												
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 4075 - 4100					
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	6	2 1		4
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 9	126 3	N	-0-	2 1		2
03	341 N	113	-0-	-228	-0-	5 1	105 3	N	3	3 1		2
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3 9	282 3	N	2	2 1		2
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	189 3	N	2	2 1		2
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 9	86 3	N	-0-			2
-----												
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038 - 4054					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	1	1 1		4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	66 3	N	-0-	1 1		3
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	1 1		3
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 9	67 3	N	1	1 1		3
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	1	1 1		3
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 9	64 3	N	-0-			3
-----												
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990 - 4012					
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	5	5 1		7
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	6 9	211 3	N	-0-	5 1		2
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	11 1	249 3	N	5	5 1		2
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	243 3	N	4	4 1		2
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 9	232 3	N	4	4 1		2
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	13 1	241 3	N	-0-			2
-----												
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088 - 4112					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	7	6 1		7
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 9	313 3	N	-0-	6 1		1
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	17 1	286 3	N	7	7 1		1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	366 3	N	5	5 1		1
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	8 9	188 3	N	5	5 1		1
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	20 1	216 3	N	-0-			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073														
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	3	N	4	6	1	8
02	364 N	181	-0-	-183	-0-	4	9	172	3	N	-0-	6	1	2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	6	8	1	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	9	268	3	N	9	9	1	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	9	9	1	-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	10	9	233	3	N	-0-			-0-
-----														
COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	72	3	N	3	3	1	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	3	9	81	3	N	3	3	1	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	2	2	1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9	137	3	N	2	2	1	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	2	2	1	-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	2	9	92	3	N	-0-			-0-
-----														
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036														
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	8	8	1	8
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	9	9	349	3	N	-0-	7	1	1
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	7	8	1	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	7	7	1	-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	8	9	327	3	N	7	7	1	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	20	1	367	3	N	-0-			-0-
-----														
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070														
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	10	10	1	12
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	11	9	401	3	N	-0-	10	1	2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	N	9	10	1	1
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	24	1	199	3	N	9	9	1	1
05	465 N	132	-0-	-333	-0-	10	9	115	3	N	9	9	1	1
06	510 N	68	-0-	-442	-0-	7	1	64	3	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
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
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4022	-	4032					
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N		1	1 1				22
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9									
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N		-0-	1 1				21
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N		25	1 1				45
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	28 9									
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N		15	3 1				57
		COUNTY LINE 11		WELL #: A 30	RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH	4491	PERF.	4063	-	4076				
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	10 1	201 3	N		-0-	1 1				4
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	10 1	183 3	N		3	3 1				4
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	3 9									
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N		4	4 1				4
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 9									
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	10 1	162 3	N		-0-					4
		COUNTY LINE 11		WELL #: A 32	RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4046	-	4074				
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	154 3	N		5	6 1				8
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	6 9									
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N		-0-	6 1				2
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N		3	4 1				1
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 9									
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	16 1	291 3	N		4	4 1				1
		HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4098	-	4105				
01		961 N	871	-0-	-90	-0-	4 9									
02		952 N	910	-0-	-42	-0-	9 1	172 3	N		-0-	6 1				2
03		1023 N	842	-0-	-181	-0-	11 1	238 3	N		3	4 1				1
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	3 9									
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16 1	291 3	N		4	4 1				1
06		810 N	656	-0-	-154	-0-	4 9									
		VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSSE "28"		881442 WELL #: 4	RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	4115	-	4130				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N		-0-					1
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N		-0-					1
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	194 3	N		4	4 1				1
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9									
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N		-0-					1
		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							
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-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							
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WILLIAMS		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS		925464													
WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556							
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR							
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790													
LINDLEY, HARDIE		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

LINK (CADD0)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262													
LINK		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375							
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
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

01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-				-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-				-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	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

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

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT				-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-			-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	625	3			N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752  
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			19
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			19
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			19
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			19
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			19
06	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

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

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

01	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	434 N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-



LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
JERICHO ENERGY, INC		432097								
DOSTER BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0		
01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3 1	62 2	N	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	B	-0-	2 1	51 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	2 1	45 2	N	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	2 1	53 2	N	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	4 1	86 2	N	-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3 1	65 2	N	-0-
-----										
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A		
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	6 1	118 2	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6 1	128 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	6 1	118 2	N	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6 1	133 2	N	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	6 1	119 2	N	-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	5 1	106 2	N	-0-
-----										
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732		
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6 1	126 2	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	6 1	123 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	6 1	124 2	N	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	6 1	131 2	N	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	7 1	139 2	N	-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6 1	128 2	N	-0-
-----										
GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686		
01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	2 1	47 2	N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	2 1	38 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2 1	39 2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	3 1	58 2	N	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	2 1	48 2	N	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	1 1	8 2	N	-0-
-----										
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALBERT		WELL #: 1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ALDENHOVEN				WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
01	217 N	42	-0-	-175	B	-0-	42	3	N	-0-		
02	224 N	15	-0-	-209	B	-0-	15	3	N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	76	-0-	-110	B	-0-	76	3	N	-0-		
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-		
05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-		
*06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-		
STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

-----												
LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
WYOMING DIAMOND A LLC		153		945735								
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925		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
-----												
01		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2		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
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06		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
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06		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
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
06		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
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1825 - 1841
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
06		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	670	-0-	-322	-0-	670 2	N	-0-			-0-
02		896 N	525	-0-	-371	-0-	525 2	N	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
06		720 N	614	-0-	-106	-0-	614 2	N	-0-			-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	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				
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742				
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836				
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032				
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 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 #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 - 2149	
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	
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 - 2936	
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2826 - 2918	
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 - 2899	
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 - 2915	
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2832 - 2848	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
-----													
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930	
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GRIFFIS, T.												
WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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												
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-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												
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
-----												
RENFRO												
WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920												
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
-----												
RENFRO												
WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920												
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	4	9	N	4	55
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	N	1	56
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	N	3	59
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-	59
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5	64
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	N	6	70

-----												
LOKEY (ATOKA 1250)			54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
HARRISON			WELL #: 6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARRISON			WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTER			WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718			
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTER 1A			WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926			
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		15
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-		15
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		15
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		15
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		15
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		15
-----												
CARTER			WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094	-	4109
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65			
-----														
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982	-	3988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
05	14B2 EXT	738	-0-	738	738	738	2	N	-0-		100			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT		100			
-----														
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973	-	4118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B DENY	196	-0-	196 B	196	196	3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				196										
03	14B2 EXT	877	-0-	877 B	1073	877	3	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	1035	-0-	1035 B	2108	1035	3	N	-0-		-0-			
*05	14B DENY	1067	-0-	1067 B	3175	1067	3	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	1170	-0-	1170 B	4345	1170	3	N	-0-		-0-			
-----														
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532	-	3537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B DENY	60	-0-	60 B	60	60	3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				60										
03	14B2 EXT	262	-0-	262 B	322	262	3	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	317	-0-	317 B	639	317	3	N	-0-		-0-			
*05	14B DENY	327	-0-	327 B	966	327	3	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	359	-0-	359 B	1325	359	3	N	-0-		-0-			
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044	-	4069
01	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-			
02	252 N	136	-0-	-116 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-			
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-			
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-			
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-			
-----														
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			



-----												
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 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	
01	496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- 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												
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-	
-----												
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
01	620 N	384	-0-	-236	-0-	380 3	4 9 N	4			137	
02	560 N	341	-0-	-219	-0-	334 3	7 9 N	6			143	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9 N	4			147	
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	337 3	6 9 N	5			152	
*05	372 N	349	-0-	-23	-0-	342 3	7 9 N	6			158	
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	502 3	8 9 N	7			165	
-----												
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114												
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-			-0-	
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	536 3	N	-0-			-0-	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			-0-	
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639 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												
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			14	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			14	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			14	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			14	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			14	
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			14	
-----												
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072												
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			52	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			52	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			52	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			52	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			52	
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			52	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
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
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			4
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			4
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			4
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			4
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			4

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379							
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332							
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.				WELL #:	14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512 - 528
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONG, C.B.				WELL #:	9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507 - 524
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONG, C.B.				WELL #:	1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF. 520 - 540
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-					60
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-					60
03	870	N	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-					60
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-					60
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-					60
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-					60
-----																
CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871								
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-					22
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-					22
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-					22
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-					22
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-					22
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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														
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
-----																
WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639								
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883								
101 RANCH		WELL #: 1														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 -	3677	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MARINER		WELL #:			RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 -	3805	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004														
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3851 -	3906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3678 -	3713	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		14
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-		14
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		14
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-		14
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		14
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		14
WATSON, GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	3		N	-0-		-0-
02	189	79	-0-	-110	-0-	79	3		N	-0-		-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		18
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		18
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		18
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-		18
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		18
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		18
WATSON GLEN		WELL #:		2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		43
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-		43
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		43
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		43
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		43
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-		43
WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		78
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	24	2		N	-0-		78
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		78
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		78
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		78
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
04	510 N	227	-0-	-283	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2	N	-0-	-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-
-----									
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	79
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-	79
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	79
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	79
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	79
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-	79
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	58
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-	58
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	58
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	58
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	58
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	58
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898	
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-	-0-
-----									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 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
01	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-			-0-
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
01	134 X	36	-0-	-98	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	497	2	N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372 2		N	-0-		-0-
02	4172 X	3943	-0-	-229	-0-	3943 2		N	-0-		-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2		N	-0-		-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2		N	-0-		-0-
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2		N	-0-		-0-
06	4470 X	4233	-0-	-237	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574 2	7 9	Y	6		63
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520 2	7 9	Y	6		69
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-		69
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545 2	14 9	Y	13		82
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	569 2	33 9	Y	30		112
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	541 2	62 9	Y	56	150 1	18
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972		
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994		
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	Y	1		7
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1		8
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		8
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1		9
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 2	3 9	Y	3		12
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	Y	7	17 1	2

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	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
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	65	1	630	3	N	-0-
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	70	1	423	3	N	-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	102	1	639	3	N	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	640	3	N	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	97	1	555	3	N	-0-
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	97	1	543	3	N	-0-
-----											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
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	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3	Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-	-0-	
*06	14B DENY	2	-0-	2	13	2	3	Y	-0-	-0-	
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HINKSON		WELL #:		7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	113	-0-	113	235	113	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	70	-0-	70	305	70	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	37	-0-	37	342	37	3	Y	-0-	-0-	
*06	373 N	31	-0-	-342	-0-	31	3	Y	-0-	-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	137	-0-	137	282	137	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	91	-0-	91	373	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	47	-0-	47	420	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	459 N	39	-0-	-420	-0-	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	74	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-		84 1	813 3	Y	-0-		-0-
02	896 N	746	-0-	-150	-0-		69 1	677 3	Y	-0-		-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		86 1	897 3	Y	-0-		-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		99 1	919 3	Y	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-		84 1	808 3	Y	-0-		-0-
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		97 1	932 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		5 1	6 3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		10 1	80 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
01	372 N	369	-0-	-3	-0-		24 1	345 3	Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-		21 1	322 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-		23 1	348 3	Y	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-		29 1	366 3	Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-		30 1	418 3	Y	-0-		-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		28 1	365 3	Y	-0-		-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
01	217 N	176	-0-	-41	-0-		12 1	164 3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-		10 1	151 3	N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-		11 1	167 3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-		13 1	166 3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-		12 1	166 3	N	-0-		-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		20 1	270 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		Y	-0-		45
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19 2		Y	-0-		45
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		Y	-0-		45
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	-0-		45
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-		45
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47 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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	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															
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				66
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				66
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				66
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				66
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				66
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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															
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-				91
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-				91
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-				91
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-				91
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-				91
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

-----																			
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. SNYDER "117"										//CONT.//	55768 240 924647	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	2	RRCID ->	221685	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196 - 4218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
-----																			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.											55810 300 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
										WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"											55995 300 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3838 - 3861
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT											56059 250 427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
										WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1673 - 1718
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4826 - 4842			
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			183
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1			184
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	2	8	184
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1			185
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2			187
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			187

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3740 - 3744			
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-			75
02	308 N	58	-0-	-250	-0-	58	3			N	-0-			75
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			75
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			75
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			75
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			75

QUEST EMG, INC.				684615				CNTY: PALO PINTO			
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
06	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		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	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		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETROCAT INNOVATIONS, LLC 660311  
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

01		22 N		-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	38	1	101	3	Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	218	-0-	218	357	69	1	149	3	Y	-0-			15
04		602 N	245	-0-	-357	-0-	100	1	145	3	Y	-0-			15
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	208	1	329	3	Y	-0-			15
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	133	1	239	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

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			138
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-			138
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			138
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			138
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			138
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			138

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 CAREY, CLEVE W. 131300  
 CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

01	279 N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	19	1	140	2	N	-0-			-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	N	-0-			-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311  
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	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

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-			-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			1
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			1
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			1
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			1
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			1
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			1

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	086168	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4200 - 4253
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	24	1	336	2	N	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	71	1	312	2	N	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-	-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	-0-	-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	48	1	309	2	N	-0-	-0-

  

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-

  

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077949	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4644 - 4658
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	66

  

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084930	COMPL. DATE	05/27/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4625 - 4631
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

  

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089305	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4772 - 4778
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	1	1	182	2	N	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
*06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-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
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	19 1	265 2	N	-0-			83
02	252 N	41	-0-	-211 B	-0-	41 2		N	-0-			83
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	62 1	277 2	N	-0-			83
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	34 1	300 2	N	-0-			83
*05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	43 1	305 2	N	-0-			83
*06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	45 1	295 2	N	-0-			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

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	78 1	678 2	N	-0-			128
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	75 1	623 2	N	-0-			128
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	77 1	693 2	N	-0-			128
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	92 1	580 2	N	-0-			128
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	82 1	644 2	N	-0-			128
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	70 1	617 2	N	-0-			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579  
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	99	-0-	99	212	99 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	141	-0-	141	353	141 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166	519	166 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	145	-0-	145	664	145 2		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT		-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER			
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		29
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 2		N	-0-		29
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-		29
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		29
-----											
CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
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		
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026	- 1038		
01	0 W	79	-0-	79	319	79 2		N	-0-		-0-
02	389 N	70	-0-	-319	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	133650	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3367 - 3390		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B DENY	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STANSELL-HARRELSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	23
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
EVEREST NETWORK LLC			252052												
ZIEHR, HENRY ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253				
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			1
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-			1
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			1
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			1
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			1
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			1
-----															
JP OIL & GAS, LLC			448017												
KERR			WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAYNICK, WEST			WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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												
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROCK OPERATING WEATHERS WELL #: 722855 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311												
01	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				Y	2	47
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-				Y	2	49
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	51
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	4	55
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	-0-
*06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE WELL #: 946964 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT	-0-
-----												
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT WELL #: 57100 500 088563 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
MANGUM, WEST (3100)			57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
BERRY			WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156			
M	ALLOW 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
-----														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			102
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			104
*05	271 R	271	-0-	-0-	-0-		264 2		7 9	N	6			110
*06	240 R	240	-0-	-0-	-0-		238 2		2 9	N	2			112
-----														
CDJ OIL CO.			140598											
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
-----														
HARLOW, LOUISE			WELL #: 1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838		PERF. 3271 - 3290			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKINNEY, FRANCES			WELL #: 1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3142 - 3150			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOVALL, HOWARD			824340											
AUTRY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3096 - 3101			
01	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 3			N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			N	-0-			-0-
-----														
DEMPSEY, H.			WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235			
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			4
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			4
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			4
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-			4
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-			4
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			82
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			82
-----													
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
01	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			63
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			63
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
-----													
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----													
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113	
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			73
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			73
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			73
04	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			73
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			73
06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
02	14 #	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
06	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-		-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 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

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

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164

PETEX 659782  
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012														

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
ALEXANDER				WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.				500222										
MCCLURE LEASE				WELL #:	4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412 - 4454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARINER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BLACKBURN, GIL 073028  
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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

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

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

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

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022 - WELL PLUGGED 3/7/2022

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2		Y	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940

01	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684 2		N	-0-			70
02	2492 N	1952	-0-	-540	-0-	1952 2		N	-0-			70
03	2666 N	1388	-0-	-1278	-0-	1381 2	7 9	N	6			76
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2615 2	6 9	N	5			81
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2793 2	4 9	N	4			85
*06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760 2	3 9	N	3			88

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			11
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			11
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			11
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			11
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			11
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			8
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			8
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			8
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			8
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			8
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			2
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312 2		N	-0-			2
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2		N	-0-			2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			2
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			2
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----													
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			27
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			27
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-			27
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			27
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			27
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			27
-----													
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			44
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-			44
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			44
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			44
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			44
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			44
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
MARTIN													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
ROB-JOE GAS & OIL CO.													
SWENSON HEIRS													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARY EMMA (CADD)		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
3 S PRODUCTION, INC.													
SHEPARD													
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	47	3	14	9	N	13		112
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	85	3	35	9	N	32		144
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	125	3	43	9	N	39	164 1	19
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	123	3	46	9	N	42		61
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	138	3	35	9	N	32		93
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	N	16		109



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MASK (CADD)				58093	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SANDSTONE SERVICES, LLC				748023									
MASK 2284				WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATTHEWS (CADD)				58323	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC				288423									
MATTHEWS ACC 2				WELL #:	25	RRCID ->	169834	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4962	PERF.	4333 - 4340
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATTHEWS (GARDNER SD.)				58324	800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545									
BURLESON "34"				WELL #:	2	RRCID ->	195034	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3170 - 3175
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3	N	-0-			68
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-		985	3	N	22			90
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1141	3	N	32			122
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1862	3	N	31			153
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1881	3	N	28	177	1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----													
MATTHEWS, NORTH (GARDNER)				58326	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID ->	204324	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3902 - 3908
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2020 - WELL PLUGGED 7/16/2019													
-----													
MAZILLION (STRAWN, 1200)				58700	450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
GIANT MRG CO., LP				302592									
CIRCLE W RANCH				WELL #:	1C	RRCID ->	150872	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	1228 - 1234
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FAMBRO D		WELL #: 1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018												

FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864				
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788				
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

FAMBRO E		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906				
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2	N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934				
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988													
BUZBEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRANNON II		WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

STONE		WELL #: 1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3618 - 3636					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

BRANNON II		WELL #: 6		RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3750 - 3758					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
BRANNON II		WELL #: 4		RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3800 - 3810					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)			59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
MCCREA HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCUISTION (MARBLE FALLS)			59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.			427649									
WHITESIDE			WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITESIDE			WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITESIDE			WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A	
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCDANIEL (CONGL.)			59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
FLETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	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	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC			100345		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A						
WEST, F.			WELL #: 2												
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A						
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842						
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673						
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095						
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
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
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-

  

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

  

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-

  

MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-					-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	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								
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147 3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954								
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244 3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243 3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226 3			N	-0-					-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074								
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901 3			N	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795 3			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904 3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
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
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
-----														
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
-----														
COOK, DAVID W.		174327		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248 - 4380				
COOK "C"		WELL #: 1												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922				
SANDERS "A"		WELL #: 1												
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
-----														
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922				
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	12	1	803	2	N	-0-			3
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	N	-0-			3
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			3
04	780 N	699	-0-	-81	-0-	5	1	694	2	N	-0-			3
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	2	N	-0-			3
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	N	-0-			3



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592										
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740		
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
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	94	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	N	-0-			-0-
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	2	N	-0-			-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	N	-0-			-0-

  

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: STEPHENS							
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177										
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MASON, L. "B"				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

  

MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: HOOD							
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)													
CHAPPARAL OPERATING CO.													
LESIKAR, L.W.													
60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
1462225													
WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542													
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	15	
LESIKAR, L.W. "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614													
01		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-	22	
02		308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2		N	-0-	22	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2		N	-0-	22	
04		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2		N	-0-	22	
05		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-	22	
*06		3000 N	3257	-0-	257 B	-0-	3257	2		N	-0-	22	
BRENTS, WALKER													
WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925													
01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-	13	
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-	13	
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-	13	
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-	13	
*06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-	13	
UPHAM OIL & GAS COMPANY													
HARRISON-RUSSELL UNIT													
878925													
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0													
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	127	1	291 3	Y	-0-	56	
02		168 N	135	-0-	-33 B	-0-	43	1	92 3	Y	-0-	56	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	43	1	92 3	Y	-0-	56	
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	113	1	214 3	Y	-0-	56	
*05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	109	1	202 3	Y	-0-	56	
06	DLQ	G-10	286	-0-	286 B	-0-	286	1	190 3	Y	-0-	56	
NORMAN MARIE													
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0													
01		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	216	1	496 3	Y	-0-	-0-	
02		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	195	1	422 3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	200	1	434 3	Y	-0-	-0-	
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	187	1	352 3	Y	-0-	-0-	
*05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	128	1	236 3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	494	-0-	494 B	-0-	494	1	329 3	Y	-0-	-0-	
BRENTS WALKER A UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0													
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	84	1	191 3	Y	-0-	10	
02		252 N	249	-0-	-3 B	-0-	79	1	170 3	Y	-0-	10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	92	1	199 3	Y	-0-	10	
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	119	1	225 3	Y	-0-	10	
*05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	103	1	189 3	Y	-0-	10	
06	DLQ	G-10	257	-0-	257 B	-0-	257	1	171 3	Y	-0-	10	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0															
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
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	118	1	269	3	Y	-0-			-0-
02		448 N	232	-0-	-216 B	-0-	73	1	159	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	105	1	228	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	123	1	232	3	Y	-0-			-0-
*05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	188	1	347	3	Y	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	99	1	196	3	Y	-0-			-0-
-----															
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0															
01		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	161	1	368	3	Y	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	172	1	372	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	130	1	283	3	Y	-0-			-0-
04		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	312	1	587	3	Y	-0-			-0-
*05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	248	1	458	3	Y	-0-			-0-
*06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	90	1	178	3	Y	-0-			-0-
-----															
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A															
01		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	221	1	505	3	Y	-0-			-0-
02		812 N	666	-0-	-146 B	-0-	211	1	455	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	279	1	606	3	Y	-0-			-0-
04		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	297	1	561	3	Y	-0-			-0-
*05		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	339	1	624	3	Y	-0-			-0-
06		870 N	767	-0-	-103 B	-0-	257	1	510	3	Y	-0-			-0-
-----															
BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005															
01		14B2 EXT	68	-0-	68 B	598	68	3			N	-0-			13
02		14B2 EXT	56	-0-	56 B	654	56	3			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 654															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	654					N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	654					N	-0-			13
05		654 R	-0-	-0-	-654 B	-0-					N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
-----															
WISE EXPLORATION 932980															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599															
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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	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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-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							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889															
BERNHARDT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 067882			COMPL. DATE 09/17/1975			TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A							
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					-0-
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-					-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-					-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	N	-0-					-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-
06		330 N	64	-0-	-266	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
CARR -A-			WELL #: 1		RRCID -> 069798			COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A							
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					91
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	-0-	114	1	946	2	N	-0-					91
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1058	2	N	-0-					91
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1135	2	N	-0-					91
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1273	2	N	-0-					91
*06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1026	2	N	-0-					91
OXXN			630579															
BROWN ELIZABETH			WELL #: 1 T		RRCID -> 059453			COMPL. DATE 08/19/1974			TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NETTLES			WELL #: 1		RRCID -> 061231			COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0							
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
M	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
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		30
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		30
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		30
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	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			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		714311								
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980 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 * DISPOSITIONS * * EOM	
									BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
LAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N -0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		N -0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N -0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N -0-	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N -0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261								
HASTINGS		WELL #:		1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N -0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N -0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N -0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N -0-	-0-
-----										
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
LANDERS-RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
04	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-
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A	
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N -0-	100
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N -0-	100
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	3	19 9	N 17	117
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N -0-	117
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N -0-	117
*06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N -0-	27

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	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
01	1519 X	1408	-0-	-111	-0-	1408 3	N	-0-		20
02	1372 X	1167	-0-	-205	-0-	1167 3	N	-0-		20
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	186	154 1	52
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		52
*05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		52
06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1560 3	N	70	95 1	27
-----										
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		
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
05	496 N	294	-0-	-202 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
06	480 N	385	-0-	-95 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
-----										
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A		
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
-----										
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	134	-0-	134 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	124	-0-	124 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	122	-0-	122 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*06	464	117	-0-	-347 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
-----										
DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762		
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
*06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
-----										
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988								
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

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 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
01		558 N	183	-0-	-375 B	-0-	19 1	164 2	N	-0-			27
02		336 N	113	-0-	-223 B	-0-	12 1	101 2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	9 1	84 2	N	-0-			27
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	78 1	496 2	N	-0-			27
05		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	183 1	1438 2	N	-0-			27
*06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	67 1	584 2	N	-0-			27
OXXN 630579													
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0													
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			64
02		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			64
*04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			64
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			64
06		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													
01		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			13
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			13
*04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06		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													
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A													
01		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
*04		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A													
01		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RHYNE, J.V.			706379											
JONES-B-			WELL #: 1	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4810 - 5128			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
06	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			
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	3 1	7 3	Y	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	5 1	10 3	Y	-0-				-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	17 1	31 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	B	6	2 1	4 3	Y	-0-				-0-
-----														
BAILEY, G. C. -A-			WELL #: 2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A			
01	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	192 1	441 3	Y	-0-				-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	189 1	410 3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	212 1	459 3	Y	-0-				-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	184 1	348 3	Y	-0-				-0-
*05	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	256 1	472 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	511	-0-	511	B	511	171 1	340 3	Y	-0-				-0-
-----														
WALKER BRENTS -A-			WELL #: 3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5296 - 5302			
01	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	26 1	60 3	Y	-0-				32
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-			Y	-0-				32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			Y	4				36
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			Y	-0-				36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				36
*06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	97 1	194 3	Y	-0-				36

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
DOSS

60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
033523  
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)  
HILLTOP PETROLEUM LLC  
PHILLIPS "C"

60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
388911  
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

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

MEEKER (STRAWN 2400)  
RHYNE, J.V.  
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
706379  
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

MEEKER (1500)  
OXXN  
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
630579  
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC  
JONES J.T.

714311  
WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	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

01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
SABRE OPERATING, INC.				742261								
HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A
M	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
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----												
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
-----												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
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
-----												
01		167 N	167	-0-	-0-		167 2			N	-0-	-0-
02		140 N	124	-0-	-16		124 2			N	-0-	-0-
03		155 N	140	-0-	-15		140 2			N	-0-	-0-
04		117 N	117	-0-	-0-		117 2			N	-0-	-0-
*05		105 N	105	-0-	-0-		105 2			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-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
-----												
01		110 N	110	-0-	-0-		110 2			Y	-0-	21
02		112 N	96	-0-	-16		96 2			Y	-0-	21
03		107 N	107	-0-	-0-		107 2			Y	-0-	21
04		120 N	92	-0-	-28		92 2			Y	-0-	21
05		109 N	109	-0-	-0-		109 2			Y	-0-	21
*06		140 N	140	-0-	-0-		140 2			Y	-0-	21
-----												
MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
GRIGGS, R.L.		WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274
-----												
01		1116 N	1004	-0-	-112		1004 3			N	-0-	-0-
02		1008 N	872	-0-	-136		872 3			N	-0-	-0-
03		1116 N	1037	-0-	-79		1037 3			N	-0-	-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-		1029 3			N	-0-	-0-
05		961 N	824	-0-	-137		824 3			N	-0-	-0-
06		990 N	113	-0-	-877		113 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
MIFF (CONGL.)		WELL #:		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RITCHIE 37				WELL #: 1	RRCID -> 204788	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3881	-	3998		
M	O	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
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	425 2	28 9	N	25	69 1	-0-
02		532 N	370	-0-	-162	-0-	370 2		N	-0-		-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
06		570 N	327	-0-	-243	-0-	327 2		N	-0-		-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	-	3890		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	-	3552		
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
06		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		
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	-	3864		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33
06		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		
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		22

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
-----												
MIKLAR (STRAWN)				61323	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
BECK, J.				061146								
BECK, J.		WELL #:		1		RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1330 - 1336
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLSAP (700)				61705	870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:		1		RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF. 568 - 660
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661	-	700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622	-	656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545	-	573	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633	-	648	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A			
01	1951	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2			112
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2	90	1	24
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2	9	N	2			26
04	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1596	2	2	9	N	2			28
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2			30
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1859	2	2	9	N	2			32



-----												
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911												
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	112
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	79
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	79
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	80
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	81
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	N	82
-----												
OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
*04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THURMAN DRILLING, INC. 858771												
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-
05		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-
06		300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A												
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	68
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	68
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	68
04		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	68
05		310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	68
06		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	68
-----												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406												
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-
03		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		609 N	609	-0-	-0-	606 3	3 9	3 9	N	3		149
02		420 N	329	-0-	-91	326 3	3 9	3 9	N	3		152
03		496 N	409	-0-	-87	407 3	2 9	2 9	N	2		154
04		480 N	330	-0-	-150	329 3	1 9	1 9	N	1		155
05		417 N	417	-0-	-0-	416 3	1 9	1 9	N	1		156
06		390 N	376	-0-	-14	374 3	2 9	2 9	N	2		158
-----												
KEATING ENERGY, INC.				453142					CNTY: PALO PINTO			
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATUSI ENERGY LLC				902551					CNTY: PALO PINTO			
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-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	
01		496 N	451	-0-	-45 B	451 3			N	-0-		-0-
02		448 N	378	-0-	-70 B	378 3			N	-0-		-0-
03		495 N	495	-0-	-0- B	495 3			N	-0-		-0-
04		470 N	470	-0-	-0- B	470 3			N	-0-		-0-
*05		481 N	481	-0-	-0- B	481 3			N	-0-		-0-
06		480 N	451	-0-	-29 B	451 3			N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610	
01		136 N	136	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
02		140 N	117	-0-	-23	117 2			N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128 2			N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
06		120 N	25	-0-	-95	25 2			N	-0-		-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280					CNTY: PALO PINTO			
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424	
01		1147 N	1109	-0-	-38	1109 2			N	-0-		15
02		1085 N	1085	-0-	-0-	1085 2			N	-0-		15
03		1072 N	1072	-0-	-0-	1072 2			N	-0-		15
04		1080 N	794	-0-	-286	794 2			N	-0-		15
05		1209 N	569	-0-	-640	569 2			N	-0-		15
*06		787 N	787	-0-	-0-	787 2			N	-0-		15

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-	
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-	
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 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
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	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-	
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-	
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
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	
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
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	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-			-0-	
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574		
M 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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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		
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	387	105	1	282	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	424	-0-	424	811	134	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	1171 N	360	-0-	-811	-0-	78	1	282	3	Y	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	184	1	290	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-			-0-
-----														
PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199		
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	487	-0-	487	487	132	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	853	-0-	853	1340	270	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	2000 N	891	-0-	-1109	231	324	1	567	3	Y	-0-			-0-
*05	1190 N	959	-0-	-231	-0-	372	1	587	3	Y	-0-			-0-
*06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	346	1	624	3	Y	-0-			-0-
-----														
WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
WATUSI ENERGY LLC 902551												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
05		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
06		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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												
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ITX CORPORATION 427179												
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237												
01		620 N	244	-0-	-376	-0-	244 3	N	-0-			18
02		168 N	95	-0-	-73	-0-	95 3	N	-0-			18
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			18
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			18
*05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			18
06		600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3	N	-0-			18
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
DECKER, R.W."B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387												
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	253 3	N	-0-			-0-
03		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-			-0-
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			12
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	2		N	-0-			12
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			12
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			12
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			12
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			12

LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

01	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2		N	-0-			-0-

HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
-----												
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
01		496 N	325	-0-	-171	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
02		476 N	225	-0-	-251	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		300 N	51	-0-	-249	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
-----												
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453												
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
-----												
WATUSI ENERGY LLC 902551												
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320												
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
*06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WATUSI ENERGY LLC		//CONT.// 902551		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIKE				WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510		
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-
-----														
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4734 - 4740		
DECKER, R. W. "C"														
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-			-0-
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-			-0-
-----														
SPEARS,J.L. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4416 - 4432		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 4797 - 4868		
WALTER RANCH														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			109
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			109
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			109
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			109
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			109
-----														
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752		
LEWALLEN														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		292000													
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4680 - 4690					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5128 - 5150					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

  

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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					
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-

  

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117					
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	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					
01	1953 #	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-				-0-
02	1400 N	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
03	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC COLLINS				637384								
				WELL #:	1	RRCID -> 093859	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4015	-	4060	
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	1178	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	1140	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)				61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC HILL				427739								
				WELL #:	2	RRCID -> 221629	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1275	-	1352	
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PALO PINTO					
J. WITHERS UNIT I												
				WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362	-	1380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H. HOG MOUNTAIN				007933								
				WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 4708	PERF. 4206	-	4211	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO					
FOWLER												
				WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219	-	4225	
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		N	-0-			-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630 2		N	-0-			-0-
03	837 N	741	-0-	-96	-0-	741 2		N	-0-			-0-
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648 2		N	-0-			-0-
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			-0-
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	596 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379							
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
M	O	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO		
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120	
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3	N	-0-	25
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	931	3	N	-0-	25
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3	N	-0-	25
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	3	N	-0-	25
05	1023 N	820	-0-	-203	-0-	819	3	1 9 N	1	26
06	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3	N	-0-	26

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-		-0-
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		190320									
TURNER		WELL #:	1	RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560 - 4570
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NALL OIL & GAS		599295	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
HUBBARD, J.G.		WELL #:	1	RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4254 - 4258
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-

PALO CROSS, LLC		637384	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
MOORE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	097810	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4255 - 4261
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374						
M	O	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214						
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 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
01	6	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	6	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	6	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
HUBERT		WELL #:		1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2834 - 2852
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
GO OIL CORP.				311420								
KALINA		WELL #:		1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	N/A
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			72
02	476 N	440	-0-	-36 B	-0-	440 2		N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			72
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 2		N	-0-			72
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2		N	-0-			72
06	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																	
J-TEC OPERATING, LLC 427739																	
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LAFFOON FARM 481009																	
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738																	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
RHYNE, J.V. 706379																	
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706																	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	112	-0-	112	B	112	112	1		Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	176	-0-	176	B	288	176	1		Y	-0-					-0-
-----																	
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782																	
01		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	138	1	89	3	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	197	-0-	-0-	B	197	117	1	80	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 197																	
03		DLQ G-10	220	-0-	-0-	B	220	417	122	1	98	3	Y	-0-			-0-
04		629 N	212	-0-	-0-	B	-417	122	1	90	3	Y	-0-				-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	170	1	103	3	Y	-0-				-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	169	1	100	3	Y	-0-				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.				007933								
ADKINS				WELL #: 1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911		
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849		
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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		
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	27 3	3 9	N	3			82
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	3			85
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	73 3	1 9	N	1			86
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	N	1			87
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 3	3 9	N	3			90
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 3	4 9	N	4			94



MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739															
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3		N	-0-				-0-
RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980										TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
06	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		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 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															
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981										TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3		N	-0-				-0-
02	280 N	158	-0-	-122	-0-		158	3		N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-				-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3		N	-0-				-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3		N	-0-				-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.//										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.										706379				
PEAK, B. UNIT I										WELL #: 1	RRCID -> 110181	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 2498 - 2502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503 - 2528
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	0 #	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2022 - WELL PLUGGED 05/18/22														
-----														
DUNAWAY										WELL #: 2	RRCID -> 240707	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 1299	PERF. 1036 - 1268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----														
SAND VALLEY "C"										WELL #: 4	RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801 - 872
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	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-				
-----														
DUNAWAY										WELL #: 1	RRCID -> 278954	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054 - 1076
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 05/19/22														

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 1085		PERF. 1002 - 1015				
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, JERRY V.		792925		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155		PERF. 1022 - 1044				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275		PERF. 1121 - 1144				
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	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		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 4269 - 4273				
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 4110 - 4116				
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1			56
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	4	3	1	9	N	1			57
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	N	2			59
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1			60
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2			62
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	N	2			64
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4223 - 4228				
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		569683										
FERGUSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129052		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148		
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	N	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	3	N	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	N	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-	-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2969 - 3169		
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	N	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	910	3	N	-0-	-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	N	-0-	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	N	-0-	-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	3	N	-0-	-0-
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030		
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	N	-0-	-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	22	1	773	3	N	-0-	-0-
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	24	1	809	3	N	-0-	-0-
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	24	1	780	3	N	-0-	-0-
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	26	1	801	3	N	-0-	-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	3	N	-0-	-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752										
BIELINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 3196		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
06	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		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494  
 LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

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

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 BILMAC OIL CO., INC. 070875  
 EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					37
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					37
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					37
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					37
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					37

KING ENERGY RESOURCES 465526  
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					40
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FOSTER, NATHAN S. 465526  
 WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	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		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN								
AMEN OIL LLC		016944												
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2	N	-0-				-0-
02		980 N	374	-0-	-606	-0-	374 2	N	-0-				-0-
03		1054 N	790	-0-	-264	-0-	790 2	N	-0-				-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-				-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-				-0-
06		750 N	70	-0-	-680	-0-	70 2	N	-0-				-0-
-----													
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				CNTY: COMANCHE					
MOORE				WELL #:		RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004													
-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
GRAY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-				30
02	364 #	339	-0-	-25	-0-	339 3		N	-0-				30
03	403 #	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-				30
04	360 #	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-				30
05	372 #	270	-0-	-102	-0-	270 3		N	-0-				30
06	360 #	232	-0-	-128	-0-	232 3		N	-0-				30
-----													
BARNES, B. L.				WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A
01	403 #	330	-0-	-73	-0-	330 3		N	-0-				-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	322 3		N	-0-				-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-				-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-				-0-
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-				-0-
-----													
DMV PIPELINE LLC				221580				CNTY: COMANCHE					
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT				-0-
06	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
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
06	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		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
01	465 #	342	-0-	-123	-0-	340	2	2 9	N	2		25
02	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2		N	-0-		25
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		25
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		25
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-		25
*06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2 9	N	2		27
-----												
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870
01	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2		N	-0-		105
02	392 #	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-		105
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		105
04	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-		105
05	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-		105
06	420 #	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-		105
-----												
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710
01	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-		58
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-		58
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		58
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		58
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		58
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		58
-----												
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2		Y	-0-		159
02	308 #	198	-0-	-110	-0-	198	2		Y	-0-		159
03	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-		159
04	330 #	260	-0-	-70	-0-	260	2		Y	-0-		159
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-		159
*06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		159

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
M	O	GAS 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		
01	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2	Y	-0-	-0-		
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	2	Y	-0-	-0-		
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2	Y	-0-	-0-		
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2	Y	-0-	-0-		
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-	-0-		
*06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-		
-----												
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-		
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-	-0-		
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-		
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
-----												
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-	-0-		
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-	-0-		
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2	Y	-0-	-0-		
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	2	Y	-0-	-0-		
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-	-0-		
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-		
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-		
*06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-		
-----												
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
01	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-	146		
02	364 #	285	-0-	-79	-0-	285	2	N	-0-	146		
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	389	2	1 9 N	-0-	147		
04	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-	147		
05	310 #	281	-0-	-29	-0-	246	2	35 9 N	-0-	179		
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	346	2	1 9 N	-0-	180		
-----												
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-		
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-	-0-		
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-	-0-		
-----												
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-		
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2	Y	-0-	-0-		
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-		
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-		
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-		
*06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2520 - 2709				
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2526 - 2706				
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
*06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
-----														
HODGES, G.		WELL #: 5		RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2516 - 2717				
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760				
TURNER		WELL #: 3												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-
02	126 R	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-			-0-
02	854 R	-0-	-0-	-854	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. TURNER "A"		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 570410		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-					-0-
02	1054 R	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PLACE OIL AND GAS CO. STRAUB, E.J.A		667700		WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2655 -		0		
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 -		2576				
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
-----																
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 -		0				
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
-----																
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A						
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 -		2630				
01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	600 #	382	-0-	-218	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		068861		10/21/1976		2986		N/A	
-----									
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
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-	-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-	-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		078393		05/30/1978		2800		2696 - 2754	
-----									
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
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-	-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-	-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		082057		04/11/1979		3099		2550 - 2568	
-----									
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
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		094546		05/10/1981		2943		2562 - 2580	
-----									
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
01	279 #	181	-0-	-98	-0-	181 2	Y	-0-	-0-
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	141 2	Y	-0-	-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193 2	Y	-0-	-0-
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-	-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-	-0-
*06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
2		094549		04/15/1981		2850		2526 - 2650	
-----									
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
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-	-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71 2	N	-0-	-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
1		100725		07/06/1982		2710		2496 - 2512	
-----									
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
01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258 2	Y	-0-	-0-
02	364 #	202	-0-	-162	-0-	202 2	Y	-0-	-0-
03	372 #	276	-0-	-96	-0-	276 2	Y	-0-	-0-
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-	-0-
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-	-0-
*06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-	-0-
-----									
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
2		104295		02/10/1983		3209		2580 - 2600	
-----									
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
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71 2	N	-0-	-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-
04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	-0-
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-
*06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. THOMPSON UNIT		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520						
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
01		155 #	64	-0-	-91	-0-	64 2			N	-0-					-0-
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	81 2			N	-0-					-0-
03		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2			N	-0-					-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-					-0-
05		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
*06		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-					-0-
-----																
HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614						
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-					-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					-0-
05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
*06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774						
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					-0-
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-					-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-					-0-
*06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					-0-
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2702 - 2715						
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-					-0-
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	63 2			N	-0-					-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-					-0-
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-					-0-
*06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
-----																
VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2682 - 2716						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510						
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-					-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-					-0-
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					-0-
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-					-0-
06		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			22	
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			22	
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			22	
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			22	
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			22	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			22	
-----															
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554					
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			11	
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			11	
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			11	
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			11	
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			11	
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			11	
-----															
KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694					
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			48	
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-			48	
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			48	
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			48	
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			48	
*06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			48	
-----															
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637					
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			48	
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			48	
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			48	
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			48	
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			48	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			48	
-----															
ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622					
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	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	
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-	
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-	
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-	
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-	
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-	
*06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-	

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"		62290 500 427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188			
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			30
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			30
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			30
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			30
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			30
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			30

MOSAIC TEXAS LLC BYRD UNIT		589983		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. J. KING, EARL		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018



MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	-	4407			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2018								

CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	-	4392			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	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			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2018								

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 1708	-	1728			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	-	4190			
01	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 3		Y	-0-			16
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	1998 3		Y	-0-			16
03	2914 X	2171	-0-	-743	-0-	2171 3		Y	-0-			16
04	2820 X	2107	-0-	-713	-0-	2107 3		Y	-0-	16 1		-0-
05	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	2410 3		Y	-0-			-0-
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		Y	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, LAURA		197689		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH					
M	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
		WELL #:		RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	-	3864			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 -	4350		
M	ALLOW	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	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
-----															
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820											
CARAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 -	4454		
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-				-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-	
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-				-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
-----															
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 -	4336		
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-	
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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		
01	1284 X	1147	-0-	-137	-0-	1147	3		N	-0-				-0-	
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				-0-	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-	
04	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3		N	-0-				-0-	
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	3		N	-0-				-0-	
06	1110 N	828	-0-	-282	-0-	828	3		N	-0-				-0-	
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 -	3303		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				71	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				71	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				71	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-				71	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				71	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-				71	
-----															
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 -	3567		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271				
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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				
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	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			
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
-----												
MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			9
-----												
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048	
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			144
02	224 #	65	-0-	-159	-0-	65 2		N	-0-			144
03	248 #	62	-0-	-186	-0-	62 2		N	-0-			144
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	419 2	77 9	N	70			214
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	172 1		42
*06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	696 2	9 9	N	8			50
-----												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002	
01	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			116
02	644 #	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-			116
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			116
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	482 2		N	-0-			116
05	713 #	310	-0-	-403	-0-	310 2		N	-0-			116
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317 2		N	-0-			116
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		NON-ASSOCIATED				CNTY: STEPHENS				
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 - 4053	
01	496 #	109	-0-	-387	-0-	109 3		N	-0-			64
02	280 #	100	-0-	-180	-0-	100 3		N	-0-			64
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			64
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			64
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			64
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 4034 - 4044	
M	O	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
01	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
02	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
06	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
-----												
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318 - 3330	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF. 3862 - 3874	
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	N	121	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	N	143	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	160	
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1200	2	24	9	N	182	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	34	
06	690 N	303	-0-	-387	-0-	297	2	6	9	N	39	
-----												
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4038 - 4042	
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-	
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-		-0-	
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-	
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		65	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		65	
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		65	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
06	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	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
G & F OIL, INC.		292000						CNTY: COMANCHE				
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456		
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
L.J. RESOURCES, LLC		479988						CNTY: COMANCHE				
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443		
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3	N	-0-		-0-
02		392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-		-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	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		
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
02		560 N	481	-0-	-79	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	32	1	N	-0-		-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434		
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274		
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-		-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO. JENNINGS, TERRY UNIT		732104		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
DALF ENERGY LLC GARRETT (B)		197641		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. COTTLE		058851		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844				
01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 2		N	-0-			4
02	980 N	379	-0-	-601	-0-	379 2		N	-0-			4
03	1085 N	179	-0-	-906	-0-	179 2		N	-0-			4
04	810 N	4	-0-	-806	-0-	4 2		N	-0-			4
05	434 N	124	-0-	-310	-0-	124 2		N	-0-			4
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		N	-0-			4
COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824				
01	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-			1
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			1
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			1
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			1
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-			1
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		N	-0-			1
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. CANNON		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES PHEIL		767544		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-							-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-							-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER		WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913		
01	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2					55
02	34 S	34	-0-	-0-	-0-	34	2					55
03	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2					55
04	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2					55
05	41 S	41	-0-	-0-	-0-	41	2					55
*06	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2					55
-----												
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912		
01	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2					106
02	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9			108
03	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9			110
04	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9			111
05	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3280	2	2	9			113
*06	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9			115
-----												
SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996		
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9			155
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9			157
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9			158
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	5	2	2	9			160
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2					160
*06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9			161
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							34

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS)		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
BROWN, T.		WELL #: 2		RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2710 - 2736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		118
02		420 #	375	-0-	-45	-0-	371 2	4 9	N	4		122
03		758 R	758	-0-	-0-	-0-	711 2	47 9	N	43		165
04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	567 2	3 9	N	3		168
05		652 R	652	-0-	-0-	-0-	648 2	4 9	N	4		172
*06		533 R	533	-0-	-0-	-0-	530 2	3 9	N	3		175
-----												
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742		
01		496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-	42 1	2
02		471 R	471	-0-	-0-	-0-	464 2	7 9	N	6		8
03		524 R	524	-0-	-0-	-0-	505 2	19 9	N	17		25
04		420 #	331	-0-	-89	-0-	324 2	7 9	N	6		31
05		538 R	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	N	5		36
*06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9	N	5		41
-----												
RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947		
01		341 #	328	-0-	-13	-0-	306 2	22 9	N	20	126 1	2
02		336 #	298	-0-	-38	-0-	277 2	21 9	N	19		21
03		372 #	368	-0-	-4	-0-	335 2	33 9	N	30		51
04		360 #	303	-0-	-57	-0-	296 2	7 9	N	6		57
05		341 #	307	-0-	-34	-0-	304 2	3 9	N	3		60
06		360 #	279	-0-	-81	-0-	277 2	2 9	N	2		62
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059										
MARTIN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728		
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		96
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-		96
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		96
04		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-		96
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		96
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		96
-----												
MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702		
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		27
02		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		27
03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		27
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		27
*05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		27
*06		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 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		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 -	2762
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 -	2584
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 -	2748
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
MAYNARD		850446											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		//CONT.//		195894									
DAWSON, D.E.		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 -	4529
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
ADDISON, R. W.		WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
-----											
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
V. TIPTON		WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
*06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
-----											
TIPTON		WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
-----											
GADDY, OTTO S.		292359									
GADDY		WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	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
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			18
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			18
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			18
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			18
*05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			18
06		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
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 -	4787
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2		N	-0-			5
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2		N	-0-			5
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2		N	-0-			5
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	12 1	75 2		N	-0-			5
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	76 2		N	-0-			5
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2		N	-0-			5
-----														
THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 -	4886
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2			N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 -	4548
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			10
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			10
03		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2			N	-0-			10
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			10
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2			N	-0-			10
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-			10
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186 2	N	-0-			10
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2	N	-0-			10
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			10
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-			10
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			10
-----												
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831	
COVINGTON				1								
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MT. SION (DUFFER)		WELL #:		63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH				16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
-----												
MOYLAN (MARBLE FALLS)		WELL #:		63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
MOYLAN				1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3386 - 3396	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			146
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			147
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			148
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	N	1 9			149
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			151

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639									
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441			
M	O	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
06	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			
01	530 N	530	-0-	-0-		-0-	530	2	Y	-0-	15
02	574 N	574	-0-	-0-		-0-	574	2	Y	-0-	15
03	570 N	570	-0-	-0-		-0-	570	2	Y	-0-	15
04	510 N	445	-0-	-65		-0-	445	2	Y	-0-	15
05	651 N	424	-0-	-227		-0-	424	2	Y	-0-	15
*06	595 N	595	-0-	-0-		-0-	595	2	Y	-0-	15
-----											
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075			
01	832 N	832	-0-	-0-		-0-	832	2	N	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-		-0-	630	2	N	-0-	-0-
03	620 N	611	-0-	-9		-0-	611	2	N	-0-	-0-
04	600 N	510	-0-	-90		-0-	510	2	N	-0-	-0-
05	620 N	520	-0-	-100		-0-	520	2	N	-0-	-0-
06	600 N	512	-0-	-88		-0-	512	2	N	-0-	-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066			
01	806 N	793	-0-	-13		-0-	793	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	668	-0-	-4		-0-	668	2	Y	-0-	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-		-0-	727	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	631	-0-	-149		-0-	631	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	606	-0-	-138		-0-	606	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	559	-0-	-131		-0-	559	2	Y	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

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

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-			55
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-			55
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-			55
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			55
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			Y	-0-			55
*06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1			28
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			28
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			28
04	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1717	2	1	9	N	1			29
05	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-			29
06	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	1677	2	1	9	N	1			30

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667  
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-



MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667							
RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
M	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
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 1		Y	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-		-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		Y	-0-		-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	-0-		-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
-----											
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 1		Y	-0-		60
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		Y	-0-		60
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		60
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		60
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		60
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		60
-----											
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		21
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		21
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21
-----											
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021		
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		21
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		21
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
*04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		21
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		21
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		21

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
02		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
03		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
04		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
*06		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
-----													
PITCOCK, INC.				665870									
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758	
01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037	
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			4
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 3		N	-0-			4
03		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			4
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			4
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			4
*06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			4
-----													
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082	
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
-----													
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782									
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
US. FUELS, INC.				879264									
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	3	Y	-0-					28
02	DLQ G-10	737	-0-	737	737	200	1	537	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	748	-0-	748	1485	236	1	512	3	Y	-0-					28
04	2000 N	613	-0-	-1387	98	115	1	498	3	Y	-0-					28
*05	731 N	633	-0-	-98	-0-	246	1	387	3	Y	-0-					28
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	194	1	350	3	Y	-0-					28

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	Y	1					90
02	DLQ G-10	334	-0-	334	334	90	1	243	3	Y	1					91
03	DLQ G-10	327	-0-	327	661	103	1	222	3	Y	2					93
04	896 N	235	-0-	-661	-0-	17	1	216	3	Y	2					95
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	40	1	64	3	Y	-0-					95
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	113	1	205	3	Y	-0-					95

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

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

MYRL (CADD O 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
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL (3400) BURTON SERVICES, INC. NALL, P.		64391 400 112251		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					91
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	821	2	4	9	N	4					95
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					102
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					102

NALL (3500) ERNMAR INVESTMENTS, INC. NALL, P.		64391 500 253489		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A						
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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 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
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
-----															
NALL, P.		WELL #:		3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452				
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	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				
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
-----															
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142											
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943				
01	1891 X	1222	-0-	-669	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5			22
02	1708 X	1307	-0-	-401	-0-	-0-	1299	2	8	9	N	7			29
03	1891 X	810	-0-	-1081	-0-	-0-	810	2			N	-0-			29
04	1830 X	830	-0-	-1000	-0-	-0-	830	2			N	-0-			29
05	1457 N	865	-0-	-592	-0-	-0-	865	2			N	-0-			29
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			29
-----															
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954			TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961				
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
NECESSITY (MARBLE FALLS)			64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.			453142									
BRADSHAW HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988		
M	O	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
-----												
01		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
02		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
04		1350 N	1349	-0-	-1 B	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
01		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
02		280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
05		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
*06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
-----												
NEELY (BEND CONGL.)			64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
COPELAND RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON "89"			WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747		
01		527 N	385	-0-	-142	-0-	385 2		N	-0-		-0-
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03		527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
*06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
S&E REAL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756		
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113		
M	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
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274 2	6 9	N	5	146
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071 2	1 9	N	1	147
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 2	2 9	N	2	149
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 2	1 9	N	1	150
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	N	1	151
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
NORTH NENA LUCIA UNIT		112685								
		WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793		
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
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972 3	33 9	Y	30	7
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1787 3	24 9	Y	22	9
03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3194	1375 3	8 9	Y	7	2
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6133	2931 3	8 9	Y	8	1
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7157	1015 2	9 9	Y	7	2
06	DLQ G-10	4169	-0-	4169	11326	4143 3	26 9	Y	24	7

NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790		
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
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-	-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-	-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
*06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		154235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849		
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
01	6324 X	6026	-0-	-298	-0-	6026 3		N	-0-	-0-
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 3		N	-0-	-0-
03	6355 X	4445	-0-	-1910	-0-	4445 3		N	-0-	-0-
04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667 3		N	-0-	-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-	-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-	-0-

MENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235										
NORTH MENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917			
M	O	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
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9640	3	33	9	N	30	7
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6431	3	17	9	N	15	6
03	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7290	3	24	9	N	22	7
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3118	3	23	9	N	21	4
05	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2338	2	25	9	N	23	5
*06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3494	3	28	9	N	25	7

PETRA OLEUM CORP.		659826		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	23
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-	23
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-	23
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	23
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-	23
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-	23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962			TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A			
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-	47
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-	47
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-	47
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-	47
05	620 N	268	-0-	-352	-0-	268	3			Y	-0-	47
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-	47

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
SPARKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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			
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-	-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-	-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-	-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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						
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580						
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585						
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
DUNNING ALMA		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A						
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			13
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			13
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			13
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			13
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			13
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			13

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-		29
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-		29
03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-		29
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-		29
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-		29
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 - 3407
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	73	30	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	89	16	3	Y	-0-	-0-
*06	104 N	15	-0-	-89	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
-----											
NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281		WELL #:		1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-		19
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3	N	-0-		19
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		19
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3	N	-0-		19
05	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3	N	-0-		19
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		19
-----											
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	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
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-		-0-
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	3		N	-0-			-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	3		N	-0-			-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	3		N	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	3		N	-0-			-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-			-0-
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-		128	3	15	9	N	14		79
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		261	3	21	9	N	19		98
03		186 N	158	-0-	-28	-0-		147	3	11	9	N	10		108
04		150 N	141	-0-	-9	-0-		134	3	7	9	N	6		114
05		186 N	98	-0-	-88	-0-		88	3	10	9	N	9		123
06		150 N	75	-0-	-75	-0-		65	3	10	9	N	9		132

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	3		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-			-0-
05		217 N	82	-0-	-135	-0-		82	3		N	-0-			-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-		60	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	338	-0-	-3	-0-		338	2		N	-0-			-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-		290	2		N	-0-			-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-		336	2		N	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-		321	2		N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2		N	-0-			-0-
*06		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-		58	2		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	57	-0-	-67	-0-		57	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	10	-0-	-102	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	17	-0-	-76	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2		Y	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		Y	-0-			-0-
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-		2
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		2
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		2
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		2
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		2
-----											
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		14
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 2		N	-0-		14
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		14
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		14
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		14
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		14
-----											
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2		Y	-0-		-0-
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	907 2		Y	-0-		-0-
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-		-0-
*06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		32
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74 2		Y	-0-		32
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		Y	-0-		32
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 2		Y	-0-		32
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		Y	-0-		32
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		32
-----											
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-		-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456 2		N	-0-		-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-		-0-
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	389 2		N	-0-		-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-		-0-
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3754 - 3800
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		39
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-		39
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		39
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		39
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		39
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 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	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
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
04		840 N	564	-0-	-276	-0-	564 2		N	-0-		-0-
05		1147 N	829	-0-	-318	-0-	829 2		N	-0-		-0-
*06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
-----										
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
-----										
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
-----										
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770

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

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
 NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					104
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----														
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-			53	2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-			48	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-			44	2		N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-			45	2		N	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-			42	2		N	-0-		-0-
*06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-			41	2		N	-0-		-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-			143	2		N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9 B	-0-			131	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-			140	2		N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-			145	2		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-			150	2		N	-0-		-0-
*06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-			160	2		N	-0-		-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-			52	2		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-			47	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-			50	2		N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-			52	2		N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-			54	2		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-			53	2		N	-0-		-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-			111	2		N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-			99	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-			106	2		N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-			144	2		N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-			150	2		N	-0-		-0-
*06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-			147	2		N	-0-		-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 2811 - 2824		
MCMURREY, M.H.D		16D												
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-			69	2		N	-0-		-0-
02	84 N	39	-0-	-45 B	-0-			39	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-			74	2		N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-			43	2		N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-			43	2		N	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-			76	2		N	-0-		-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764		
01	310 N	227	-0-	-83 B	-0-			227	2		N	-0-		-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-			148	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	119	-0-	-98 B	-0-			119	2		N	-0-		-0-
04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-			159	2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-			280	2		N	-0-		-0-
*06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-			245	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
*06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
01	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 2	N	-0-			68	
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2	N	-0-			68	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			68	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			68	
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			68	
*06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			68	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
*06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID ->	099130	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
*06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-	
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
*06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	

-----													
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D		RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D		RRCID -> 103535		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 2736 - 2858	
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23		RRCID -> 103805		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 2853 - 2928	
01		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25		RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903	
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26		RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894	
01		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06		210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906	
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04		390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-



-----												
O'LAUGHLIN (2800)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
WILSON, E. S. //CONT.// 631388												
WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 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												
01	14B2 EXT	580	-0-	580 B	580	580 1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	212	-0-	212 B	792	212 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792												
03	14B2 EXT	109	-0-	109 B	901	109 2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	137	-0-	137 B	1038	137 1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	202	-0-	202 B	1240	202 1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	202	-0-	202 B	1442	202 1		N	-0-			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
-----												
VIEJO SERVICES, LLC 885566												
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533												
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-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												
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			44
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			44
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1			45
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			45
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			45
*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			45

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171				
M	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
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056				
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894				
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932				
FLOW, DON L.															
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
-----															
O'LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A				
01		558 X	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-			-0-
02		476 X	424	-0-	-52	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03		558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04		540 X	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05		558 X	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*06		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
-----															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282				
01		14B2 EXT	53	-0-	53	255	53	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	47	-0-	47	302	47	2			N	-0-			-0-
03		347 X	45	-0-	-302	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			25
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	-0-	397 2		N	-0-			25
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			25
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			25
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			25
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			25
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			42
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	-0-	828 2		N	-0-			42
03	1054 N	854	-0-	-200	-0-	-0-	854 2		N	-0-			42
04	1020 N	904	-0-	-116	-0-	-0-	904 2		N	-0-			42
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			42
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	-0-	616 2		N	-0-			42
-----													
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201 - 4212	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-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	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289 2		N	-0-			101
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	-0-	203 2		N	-0-			101
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	-0-	213 2		N	-0-			101
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	-0-	2 2		N	-0-			101
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-	124 2		N	-0-			101
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			101
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			34
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 2	N	-0-			34
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			34
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			34
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			34
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			34

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			20
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-			20
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			20
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			20
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208
MAURINE L. O'LAUGHLIN				475741							
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-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
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			23
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			23
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			23
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 2	N	-0-			23
05	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2	N	-0-			23
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4219 - 4225
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449 2	N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346
CHANEY UNIT				016944							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	- 284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		13
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		13
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		13
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		13
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		13
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		13
-----											
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		130
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		130
-----											
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	- 3316		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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		
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		304
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		304
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		304
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		304
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		304
06	900 N	480	-0-	-420	-0-	480 2		N	-0-		304
-----											
HIGGINS UNIT				WELL #: 2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	- 3302		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
-----											
TOMLIN "3396"				WELL #: 2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	- 3342		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DOYLE "34" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3283	- 3287		
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
-----																
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0 W	827	-0-	827	827	827	2			N	-0-					-0-

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			21
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			21
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			21
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
-----											
ONE-EIGHTEEN (CADDO)				67323 275	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782							
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			28
02	504 N	494	-0-	-10 B	-0-	494 2	N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 2	N	-0-			28
04	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384 2	N	-0-			28
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2	N	-0-			28
*06	4129 N	4129	-0-	-0- B	-0-	4116 2	N	12	13 9		40
-----											
ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASIN OPERATING INC.				054545							
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04	14B DENY	92	-0-	92	-0-	92 2	N	-0-			73
05	14B DENY	90	-0-	90	-0-	182 2	N	-0-			73
06	14B DENY	98	-0-	98	-0-	280 2	N	-0-			73
-----											
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-			-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 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	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	BALANCE
-----																		
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
P.H. COLLINS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	291054	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	4540 -	4768				
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507														
KILGUST				WELL #:	7	RRCID ->	291578	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4550 -	4936				
01		0 W		108	-0-	108	5123		108 3			N	-0-					-0-
02		0 W		87	-0-	87	5210		87 3			N	-0-					-0-
03		3100 N		82	-0-	-3018	2192		82 3			N	-0-					-0-
04		2233 N		41	-0-	-2192	-0-		41 3			N	-0-					-0-
05		93 N		69	-0-	-24	-0-		69 3			N	-0-					-0-
06		90 N		40	-0-	-50	-0-		40 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				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		N	-0-					18
04		2 N		2	-0-	-0-	B	-0-		2 2		N	-0-					18
05		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		N	-0-					18
*06		2 N		2	-0-	-0-	B	-0-		2 2		N	-0-					18
-----																		
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A					
01		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					8
02		5 N		5	-0-	-0-	B	-0-		5 2		N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		19 N		19	-0-	-0-	B	-0-		19 2		N	-0-					8
04		25 N		25	-0-	-0-	B	-0-		25 2		N	-0-					8
05		12 N		12	-0-	-0-	B	-0-		12 2		N	-0-					8
06		30 N		26	-0-	-4	B	-0-		26 2		N	-0-					8
-----																		
SKY RESOURCES, INC.				786408														
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID ->	064625	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4193 -	0				
01		0 S		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 S		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		0 S		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 S		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 S		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		337 N	279	-0-	-58 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02		298 N	91	-0-	-207 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
04		261 N	143	-0-	-118 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
-----													
STOVALL OPERATING CO.				824339							CNTY: PALO PINTO		
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116 - 4128		
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4616 - 4636		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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-
-----													
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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----													
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500							CNTY: SHACKELFORD		
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062		
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
*06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			111
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022

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	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			111
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			121
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			124
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022														

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230			
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	Y	11	16	1	152
02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	1158	2	3	9	Y	3			155
03	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1256	2	10	9	Y	9			164
04	1230	N	452	-0-	-778	-0-	446	2	6	9	Y	5	17	1	152
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7			159
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1179	2	2	9	Y	2			161

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868			
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	172	2	7	9	N	6			175
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4			179
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3			182
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	N	2			184
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4			188
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	700	2	9	9	N	8	3	8	193

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
RANGER OPERATING CO.		691776													
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A			
01	174	N	174	-0-	-0-	B	44	1	130	2	N	-0-			19
02	196	N	128	-0-	-68	B	128	2			N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	83	N	83	-0-	-0-	B	83	2			N	-0-			19
04	180	N	118	-0-	-62	B	118	2			N	-0-			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			19

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A			
01	209	N	209	-0-	-0-	B	34	1	98	2	N	70	110	1	13
							77	9							
02	168	N	159	-0-	-9	B	159	2			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	148	N	148	-0-	-0-	B	148	2			N	-0-			13
04	210	N	101	-0-	-109	B	101	2			N	-0-			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
RANGER OPERATING CO.		691776													
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981			
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-			17
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-			17
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			17
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "E")				68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC				616947									
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 4011	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----													
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
CURTIS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3710 - 3720					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
-----													
P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234 - 4244					
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000 - 4009					
01		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
02		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
03		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
*05		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*06		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
-----													
BRA				WELL #: 4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752 - 3768					
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02		140 #	113	-0-	-27	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*05		155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06		150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			-0-
-----													
NWG OPERATING LLC				616947									
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800	-	3810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2				-0-	-0-
02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2				-0-	-0-
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-	-0-
04		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2				-0-	-0-
05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2				-0-	-0-
*06		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2				-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H.				WELL #: 920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4054	-	4084		
01		372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2				-0-	22
02		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2				-0-	22
03		2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2				-0-	22
04		4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2				-0-	22
05		3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2				-0-	22
*06		2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2				-0-	22
-----												
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4149	-	4162		
01		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2				-0-	8
02		2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2				-0-	8
03		2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2				-0-	8
04		2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2				-0-	8
05		1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1655 2	128 9		116 1	-0-	13
*06		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2				-0-	13
-----												
MCMURREY, M. H.				WELL #: 32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3767	-	3774		
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-	32
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-	32
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-	32
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-	32
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-	32
06		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2				-0-	32
-----												
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4060	-	4072		
01		434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2				-0-	-0-
02		392 #	287	-0-	-105	-0-	287 2				-0-	-0-
03		434 #	317	-0-	-117	-0-	317 2				-0-	-0-
04		420 #	39	-0-	-381	-0-	39 2				-0-	-0-
05		434 #	103	-0-	-331	-0-	103 2				-0-	-0-
06		390 #	82	-0-	-308	-0-	82 2				-0-	-0-
-----												
CLAYPOOL-BOWEN				WELL #: 1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	-	4075		
01		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2				-0-	19
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	161 2				-0-	19
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2				-0-	19
04		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2				-0-	19
05		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2				-0-	19
06		180 #	91	-0-	-89	-0-	91 2				-0-	19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		072506											
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-			34
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			34
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			34
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			34
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			34
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090					
01	1422 X	265	-0-	-1157	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194			
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			76
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			76
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			76
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			76
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			76
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			76

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968					
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			51
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			51
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			51
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			51
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			51
*06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9	N	4			55

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548			
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
*06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536 - 3546	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	293 2	64 9	N	58	122 1		23
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	401 2	54 9	N	49			72
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	642 2	68 9	N	62			134
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	218 2	28 9	N	25	116 1		43
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	678 2	77 9	N	70	24 1		89
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	411 2	55 9	N	50	118 1		21

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6726	-0-	6726	6726	6726 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6417	-0-	6417	13143	6417 3		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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022 - WELL PLUGGED 05/13/22												

TARPON OIL & GAS CO.		836178										
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420	
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-			176
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 3		N	-0-			176
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			176
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 3		N	-0-			176
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3		N	-0-			176
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-		51 2		N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 2		N	-0-				-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 2		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640 2	RRCID ->		067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
-----														
BACON ENERGY LANE		042398 103	RRCID ->		190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
-----														
BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302 1	RRCID ->		290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636			
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				15
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-				15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15



-----  
PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-		-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-

-----  
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
02	1036 #	884	-0-	-152	-0-	884	2	N	-0-		-0-
03	1147 #	977	-0-	-170	-0-	977	2	N	-0-		-0-
04	1050 #	865	-0-	-185	-0-	865	2	N	-0-		-0-
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	898	2	N	-0-		-0-
06	1020 #	843	-0-	-177	-0-	843	2	N	-0-		-0-

-----  
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	16	2	3 9 N	3		102
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-		102
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		102
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		102
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		102
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		102

-----  
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

01	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-		-0-
02	532 #	492	-0-	-40	-0-	492	2	N	-0-		-0-
03	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-		-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
*06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-

-----  
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

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

-----  
CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	5
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-	5
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5
-----												
GREEN, W. H. WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015												
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	74
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-	74
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-	74
04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-	74
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-	74
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-	74
-----												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300												
01	1116 #	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-	162
02	1036 #	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-	162
03	1147 #	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-	162
04	1110 #	915	-0-	-195	-0-	915	2			N	-0-	162
05	1085 #	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-	162
06	1050 #	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-	162

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GANNETT OPERATING LLC 293813															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200															
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022															
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02		84 #	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC TEXAS LLC			589983							
WILLINGHAM			WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
M	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	AMT CODE	BALANCE	
01	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 3			-0-	
02	392 #	99	-0-	-293	-0-	99 3			-0-	
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	397 3			-0-	
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3			-0-	
*05	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 3			-0-	
*06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3			-0-	
-----										
WILLINGHAM			WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				-0-	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284							
DEAN			WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
NWG OPERATING LLC			616947							
BELDING, W. J. "C"			WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				43	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				43	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				43	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				43	
05	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-		NO RPT		43	
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		43	
-----										
BELDING, W. J.			WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
-----										
PATTON EXPLORATION, INC.			643730							
SIKES, HARRY			WELL #: 2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	- 1410	
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	- 1621	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	- 3186	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022										
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO			
MORROW 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 4530	- 4546	
01	14B2 EXT	70	-0-	70	194	70 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	69	-0-	69	263	69 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	144	-0-	144	407	144 3	N	-0-		-0-
04	593 R	186	-0-	-407	-0-	186 3	N	-0-		-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3	N	-0-		-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO			
LEE, RICHARD				WELL #: 2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	- 4229	
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	44 1	137 3	N	-0-	6
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	44 1	117 3	N	-0-	6
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	61 1	132 3	N	-0-	6
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	157 1	128 3	N	-0-	6
*05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	75 1	118 3	N	-0-	6
*06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	136 1	245 3	N	-0-	6
-----										
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO			
PIERCE, R. N.				WELL #: 5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 992	- 1068	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			21
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			21
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			21
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			21
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			21
*06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			21

ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	57 1	231 2	N	-0-			118
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75 1	289 2	N	-0-			118
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	70 1	253 2	N	-0-			118
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62 1	211 2	N	-0-			118
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	78 1	223 2	N	-0-			118
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	72 1	196 2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

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

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646								
JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
06	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
01	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121 2	Y	-0-			128
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	Y	-0-			128
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-			128
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	Y	-0-			128
05	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211 2	Y	-0-			128
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	Y	-0-			128
ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	129 1	N	-0-			133
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	96 1	N	3	3 8		133
						3 9					
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	102 1	N	2	2 8		133
						2 9					
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	166 1	N	3	3 8		133
						3 9					
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	158 1	N	-0-			133
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	120 1	N	-0-			133
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:	1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JONES		WELL #:	7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
JONES		WELL #:	4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	170 1		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			56

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			20
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2		N	-0-			20
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			20
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			20
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			20
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			20
-----													
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	22	1	60	2	N	-0-		-0-
-----													
ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			-0-
-----													
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	96	1	390	2	N	-0-		31
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	62	1	238	2	N	-0-		31
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	83	1	297	2	N	-0-		31
04	480 N	61	-0-	-419	-0-	14	1	47	2	N	-0-		31
05	341 N	47	-0-	-294	-0-	12	1	35	2	N	-0-		31
06	360 N	210	-0-	-150	-0-	56	1	154	2	N	-0-		31
-----													
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737	
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646							
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 1651 - 1657
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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-			-0-
-----											
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
W. S. DOW		WELL #:		1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF. 3834 - 3866
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			129
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-			129
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			129
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			129
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			129
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			129
-----											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473 - 4476
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3538 - 3565
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-
-----											
BACON ENERGY				042398							
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	060104	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 891 - 1308
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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				
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
CONWAY, J. W.				WELL #: 15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1158	-	1166	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360							
CLAYTON				WELL #: 3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0	
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-		-0-
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807	-	3837	
01	DLQ G-10	308	-0-	308	613	308 3		N	-0-		-0-
02	918	305	-0-	-613	-0-	305 3		N	-0-		-0-
03	14B DENY	233	-0-	233	233	233 3		N	-0-		-0-
04	14B DENY	159	-0-	159	392	159 3		N	-0-		-0-
*05	593 N	201	-0-	-392	-0-	201 3		N	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
ROGERS				WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH 982	PERF. 868	-	982	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BJB TRANSPORT LLC				072511							
RITCHIE, JOHN				WELL #: 4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2762	-	2776	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:	21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483	-	3487
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-
CASE RESOURCES, LLC			139140							
MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID -> 113138	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF. 4660	-	4664
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-
02		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
MANLEY, J. H.		WELL #:	3	RRCID -> 121835	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4736	-	4746
01	14B2	EXT	24	-0-	24	32	24 3		N	-0-
02	14B2	EXT	331	-0-	331	363	331 3		N	-0-
03		626	263	-0-	-363	-0-	263 3		N	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID -> 204575	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 5120	-	5220
01		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID -> 210835	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5394	-	5438
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	6 9	N	5
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	224 3	11 9	N	10
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	267 3	11 9	N	10
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	N	3
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2			N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2			N	-0-			-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 2			N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2			N	-0-			-0-
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
01	744 N	43	-0-	-701	-0-	41 2	2 9		N	2			38
02	672 N	119	-0-	-553	-0-	117 2	2 9		N	2			40
03	651 N	115	-0-	-536	-0-	113 2	2 9		N	2			42
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9		N	2			44
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 2	2 9		N	2			46
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137 2	2 9		N	2			48
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2			N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			-0-
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711 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													
01	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2			N	-0-			-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	579 2			N	-0-			-0-
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2			N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			-0-
*05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2			N	-0-			-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
-----													
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990													
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A													
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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-
-----																	
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584																	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	4	1	10	3	N	-0-					3
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	3	N	-0-					3
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					3
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					3
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					3
-----																	
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148																	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932							
HINKSON			WELL #: 2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588	- 1618		
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
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 3	Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5 3	Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1 3	Y	-0-	-0-	
*06	14B DENY	2	-0-	2	13	2 3	Y	-0-	-0-	
-----										
HINKSON			WELL #: 8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694	- 3702		
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 3	Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5 3	Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	1	-0-	1	11	1 3	Y	-0-	-0-	
*06	14B DENY	2	-0-	2	13	2 3	Y	-0-	-0-	
-----										
SLEMMONS, HELEN			WELL #: 1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700	- 3794		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----										
REEDER			WELL #: 1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	- 4469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----										
HINKSON			WELL #: 18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	- 1953		
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 3	Y	-0-	-0-	
*06	16 N	2	-0-	-14	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	
-----										
SLEMMONS, HELEN			WELL #: 2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4066	- 4082		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----										
HINKSON			WELL #: 7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	- 4342		
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	Y	-0-	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	
*06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	98	98
-----												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
WILLINGHAM		WELL #: 9		RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3057 - 3063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM		WELL #: 12		RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2445 - 2450				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-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				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250															
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			-0-
-----															
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENR OPERATING, LLC 253075															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ERINMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-	27
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-	27
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-	27
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	27
05	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-	27
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	27
-----												
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212												
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	132	-0-	132	326	132	2			Y	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	126	-0-	126	452	126	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	546	94	2			Y	-0-	-0-
-----												
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298												
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-	-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----															
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140															
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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  
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

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

-----  
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

01	310	N	241	-0-	-69	-0-	230	2	11	9	N	10	183	1	59
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	300	2	6	9	N	5			64
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4			68
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	N	8			76
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	N	6			82
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			82

-----  
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
GARDNER, EARL 294490  
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935								
PROCTOR		WELL #:	2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692	-	3706	
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
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		4
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		4
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		4
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		4
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		4
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		4
-----											
GTG OPERATING, LLC			337080			CNTY: PALO PINTO					
STUART, J.N.		WELL #:	197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062	-	1075	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	116
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1	114
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	114
06	0 N NO RPT	-0-	-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	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	129 1	114 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	216	87 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	461	140 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	697	123 1	Y	-0-		-0-
*05	942 N	245	-0-	-697	-0-	94 1	151 2	Y	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
STUART, J. N. "A"		WELL #:	193	RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1454	-	1464	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	242 1	110 2	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	180 1	92 2	Y	-0-		18
03	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	612	190 1	Y	-0-		18
04	DLQ G-10	326	-0-	326	-0-	938	175 1	Y	-0-		18
*05	1232 N	294	-0-	-938	-0-	90 1	204 2	Y	-0-		18
06	0 N NO RPT	-0-	-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.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 - 1494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF. 1005 - 1048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILLTOP PETROLEUM LLC		WELL #:		388911	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3440 - 3444
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON WELL #: RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
*05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406													
PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546					
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-				-0-
-----															
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562					
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
-----															
REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
-----															
M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625					
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
-----															
JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605					
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-				-0-
-----															
MPDS CORP.		WELL #: 4013		RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3692 - 3700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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												
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	510	-0-	-79	-0-	509 3	1 9	N	1		103
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	427 3	61 9	N	55		158
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 3	11 9	N	10		168
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	531 3	4 9	N	4	151 1	21
*05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	543 3	4 9	N	4		25
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	509 3	6 9	N	5		30
-----												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-		-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2		N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-		-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-		-0-
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276 2	7 9	N	6		79
02		980 N	838	-0-	-142	-0-	829 2	9 9	N	8		87
03		1178 N	967	-0-	-211	-0-	960 2	7 9	N	6		93
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282 2	9 9	N	8		101
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1123 2	80 9	N	73	157 1	17
06		930 N	830	-0-	-100	-0-	824 2	6 9	N	5		22
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		39
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		39
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		39
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		39
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		39
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		39

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
ILLES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
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
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	125	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	125	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	125	
-----												
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	85	
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	54	2	N	-0-	-0-	85	
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-	-0-	85	
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-	-0-	85	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	85	
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-	-0-	85	
-----												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28	
-----												
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	7	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	7	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	7	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	7	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	7	
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	7	
-----												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-	-0-	88	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	88	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	88	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	88	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	88	
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	88	

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
L.J. RESOURCES, LLC 479988  
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-

-----  
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-

-----  
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

01	899 N	783	-0-	-116	-0-	783 3		N	-0-			-0-
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	753 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

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

-----  
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

-----  
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
-----													
LISTER, JOE K.				503360									
LISTER				WELL #:	1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MINGUS OIL & GAS				569683									
WILBAR				WELL #:	4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988									
JOHNSON ALPHA				WELL #:	1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60
06		0 N NO RPT	-0-	-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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	38
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	38
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	38
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	38
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	38
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	38

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494																	
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088																	
M	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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790																	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998																	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PATTON EXPLORATION, INC. 643730																	
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A																	
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					1
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					1
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					1
-----																	
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																	
PEBA OIL & GAS, INC. 648640																	
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166																	
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
-----													
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
-----													
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087	
01		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2	N	-0-			-0-	
03		837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-			-0-	
05		868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2	N	-0-			-0-	
*06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
-----													
PETEX HART, J. B.		WELL #:		659782	3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-			-0-	
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-	
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			-0-	
04		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153 2	N	-0-			-0-	
05		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2	N	-0-			-0-	
06		1590 N	1004	-0-	-586	-0-	1004 2	N	-0-			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #: 6		RRCID -> 195546		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2470 - 2478
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-

F. GREEN				WELL #: 9		RRCID -> 223674		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4146 - 4150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022												

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	45	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	45

PROCO OPERATING CO., INC.				679595		RRCID -> 058282		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 964 - 1004
LYON W.L.				WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 1		RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 4543		PERF. N/A
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NASH				WELL #: 1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	18

COOK, J.T. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595															
GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458															
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----															
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			6
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			6
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			6
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			6
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			6
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
06	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

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

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

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-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

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

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

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

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE 10				WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
-----																
CONE 10				WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE				WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE 11				WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
MERCER				WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																	
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.			786408										
LADD			WELL #:	1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-
-----													
WILSON-HITTSOON UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3			N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-		-0-
-----													
SIKES			WELL #:	2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586	
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			N	-0-		120
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-		120
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-		120
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-		120
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-		120
*06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			N	-0-		120
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
STUART, ELLEN G. "C"			WELL #:	9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STOVALL OPERATING CO.			824339										
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653	
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2			N	-0-		-0-
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	360 2			N	-0-		-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2			N	-0-		-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2			N	-0-		-0-
05		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2			N	-0-		-0-
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	297 2			N	-0-		-0-
-----													
SINGLETON, JOE			WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988	
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2			N	-0-		-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339									
SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
-----											
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794	
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2		N	-0-	-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-	-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	2		N	-0-	-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-	-0-
-----											
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271	
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	26	2	4	9	N	34
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	38	2	30	9	N	61
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	N	90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	138
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	155
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
-----											
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	-0-
02	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2		N	-0-	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	N	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2		N	-0-	-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-	-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339										
ASH WAC		WELL #:	1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850	-	3875
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
-----													
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:	833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434	-	456
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	835707	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214	-	3220
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
		PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022											
-----													
BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418	-	3428
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03		372 N	160	-0-	-212	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
-----																	
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	326	3	11	9	N	10					38
02		504 N	491	-0-	-13	-0-	467	3	24	9	N	22					60
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					60
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					60
05		527 N	340	-0-	-187	-0-	319	3	21	9	N	19					79
*06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	457	3	107	9	N	97	3	8			94

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02		504 N	357	-0-	-147	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03		558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04		390 N	209	-0-	-181	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05		403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
-----														
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
-----														
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THREE B, LP 857468														
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250														
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			6
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			6
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			6
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			6
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			6
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			6
-----														
TOWER RESOURCES INC 862857														
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211														
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-		5 1	16 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23		6 1	17 3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	48		8 1	17 3	Y	-0-	-0-
04		72 N	24	-0-	-48	-0-		7 1	17 3	Y	-0-	-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		13 1	20 3	Y	-0-	-0-
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		13 1	24 3	Y	-0-	-0-
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	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												
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		42 1	130 3	Y	-0-	-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-		29 1	78 3	Y	-0-	-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-		64 1	138 3	Y	-0-	-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-		112 1	134 3	Y	-0-	-0-
*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-		107 1	169 3	Y	-0-	-0-
*06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		91 1	163 3	Y	-0-	-0-
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
WB MULLIN OPERATING LLC 902609 HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A												
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609															
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
-----															
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
-----															
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04		150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
-----															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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															
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001															
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----															
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD															
BASIN OPERATING INC. 054545															
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526															
01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-		-0-
*04		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-		-0-
*05		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----															
SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545							
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID ->	282051	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	4629	PERF. 4509 - 4534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 S	1067	-0-	-142 B	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
02	1104 S	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 S	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
*04	1085 S	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
*05	1049 S	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1318	-0-	-26	-0-	1318 2		Y	-0-		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-		-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
*06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		-0-
-----											
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----											
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
06	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
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230
ATKINSON "C"												
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
06	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		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770
ALLEN												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARRETT		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARSONS (GRAY)		69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110
PARSONS, I. M. "M"												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405
HARLOW, PAUL												
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		88
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		88
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		88
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		88
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-		88
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		088563		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT, SALLIE		088563		WELL #: 3		RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3671 - 3678			
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-				-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
06	360 #	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-				-0-



PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		30
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		34
-----												
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	43	1	372	2	N	-0-	12
02	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	54	1	446	2	N	-0-	12
03	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	39	1	351	2	N	-0-	12
04	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	68	1	433	2	N	-0-	12
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	55	1	432	2	N	-0-	12
*06	472 N	472	-0-	-0 B	-0-	48	1	424	2	N	-0-	12
-----												
OXXN				630579								
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880
01	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
*04	59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.// 70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
*04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232		
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
*04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930		
01		1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2	N	-0-			-0-
02		924 N	882	-0-	-42	-0-	882 2	N	-0-			-0-
03		961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2	N	-0-			-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2	N	-0-			-0-
05		992 N	577	-0-	-415	-0-	577 2	N	-0-			-0-
*06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
-----												
CASE RESOURCES, LLC		139140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
GREENMAN "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
-----												
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		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
-----												
OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
POPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584		
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
-----															
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			12
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			12
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268															
01		403 N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-			151
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			151
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			151
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	60
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY 933825															
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0															
01		961 N	614	-0-	-347	-0-	72	1	542	2	N	-0-			56
02		728 N	634	-0-	-94	-0-	76	1	558	2	N	-0-			56
03		868 N	424	-0-	-444	-0-	51	1	373	2	N	-0-			56
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-			56
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	2	N	-0-			56
*06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	532	2	N	-0-			56
-----															
RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A															
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	170	1	1282	2	N	-0-			75
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	184	1	1346	2	N	-0-			75
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1049	2	N	-0-			75
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-			75
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	-0-			75
*06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	152	1	1332	2	N	-0-			75
-----															
REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
GO OIL CORP. 311420															
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984															
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			74
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			74
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			74
04		1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			N	-0-			74
05		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-			74
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			74

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN				630579											
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 - 5490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 - 5430		
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 - 4236		
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3562 - 3578		
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			14
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			14
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			14
*04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06		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		
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RKW OPERATING LLC				714311											
LAMBERT-MOORE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	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

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
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

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
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			24
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			24
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			24
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			24
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

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	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
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		19
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		19
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		19
04		570 N	216	-0-	-354	-0-	216 3	N	-0-		19
05		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3	N	-0-		19
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
COHEN		WELL #:		1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208			N	NO RPT		40
PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486							
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PICKWICK (MARBLE FALLS)												
ANTLE OPERATING, INC.												
BRIDGES L.L.												
71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
026646												
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	103
02		336 N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	103
03		434 N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	N	103
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	103
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	241	2	2	9	N	103
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	290	2	9	9	N	103
-----												
BRIDGES												
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221												
01		527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	2
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2
03		186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	2
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	2
-----												
BLACK BANDANA LLC												
RICKELS												
072506												
WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090												
01		465 N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	38
02		364 N	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	38
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	38
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	38
*05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	747	3	22	9	Y	58
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	394	3	55	9	Y	45
-----												
RICKELS												
WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982												
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	Y	17
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	17
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	18
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	19
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	110	3	33	9	Y	49
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	46
-----												
RICKELS												
WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178												
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	52
02		980 N	498	-0-	-482	-0-	498	3			Y	52
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	58
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	3	4	9	Y	62
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	873	3	22	9	Y	82
*06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1771	3	251	9	Y	22
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
HINKSON, WILLIAM												
197689												
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		6
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2	N	-0-		6
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		6
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-		6
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		6
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		6
-----											
GANNETT OPERATING LLC				293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276
01	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA				2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2	N	-0-		-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA				3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	N	-0-		-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2		N	-0-				8
02	112 N	101	-0-	-11	-0-		101	2		N	-0-				8
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-				8
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-				8
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-				8
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2		N	-0-				8
-----															
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220			
01	341 N	330	-0-	-11	-0-		330	2		N	-0-				-0-
02	252 N	102	-0-	-150	-0-		102	2		N	-0-				-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-		227	2		N	-0-				-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-		230	2		N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-		53	2		N	-0-				-0-
-----															
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220			
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2		N	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		62	2		N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-				-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-				-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		N	-0-				-0-
-----															
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214			
01	93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2		N	-0-				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-		51	2		N	-0-				-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-				-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2		N	-0-				-0-
-----															
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668	
SOUTH GRAFORD															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
06	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	
M.I.T.															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PIERSON,NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740				
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					19
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-					19
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-					19
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-					19
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2752 - 2762				
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-					19
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-					19
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-					19
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					19
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812				
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					23
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-					23
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-					23
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					23
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					23

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-					2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-					2
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-					2
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-					2
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					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	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
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-	58
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	58
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	58
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	58
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
-----										
HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	5
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	5
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	5
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	67
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	67
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	67
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	67
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	67
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	67
-----										
PIONEER, N.(CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582		
01	14B2 EXT	11	-0-	11	152	11 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	163	11 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	165	2 3		N	-0-	-0-
04	14B DENY	2	-0-	2	167	2 3		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT	-0-
-----										
SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572		
01	14B2 EXT	113	-0-	113	1612	113 3		N	-0-	-0-
02	T. A.	119	-0-	119	1731	119 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	1750	19 3		N	-0-	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	1776	26 3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776			N	NO RPT	-0-
-----										
SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552		
01	14B2 EXT	34	-0-	34	479	34 3		N	-0-	-0-
02	T. A.	35	-0-	35	514	35 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	520	6 3		N	-0-	-0-
04	T. A.	8	-0-	8	528	8 3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	528			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	528			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	85	-0-	85	965	85	3			N	-0-		-0-
02	T. A.	85	-0-	85	1050	85	3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	1057	7	3			N	-0-		-0-
04	T. A.	9	-0-	9	1066	9	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1066					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1066					N	NO RPT		-0-
-----													
SOOTER				WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576
01	14B2 EXT	59	-0-	59	723	40	3	19	9	N	17	145 1	27
02	T. A.	81	-0-	81	804	42	3	39	9	N	35		62
03	14B2 EXT	29	-0-	29	833	7	3	22	9	N	20		82
04	T. A.	48	-0-	48	881	9	3	39	9	N	35	60 1	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	881					N	30		87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881					N	NO RPT		87
-----													
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	
01	1111 R	590	-0-	-521	-0-	590	3			N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-		-0-
05	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-		-0-
06	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-		-0-
-----													
LINK NW -52				WELL #:	7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-		-0-
02	840 N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-		-0-
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-		-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-		-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
-----													
COODY-44-A				WELL #:	2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
01	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1080	2	131	9	N	119	151 1	114
02	1400 N	1148	-0-	-252	-0-	1060	2	88	9	N	80	154 1	40
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1455	2	146	9	N	133		173
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2213	2	139	9	N	126	159 1	140
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53	141 1	52
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1545	2	133	9	N	121	147 1	26

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-	-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	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		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20												

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC		016944										
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	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		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

PITZ (DUFFER)  
AMEN OIL LLC  
BURNELLE "6"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
//CONT.// 016944  
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BRAGA OPERATING, L.L.C.  
BLOXOM, TOM

088563  
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	409	-0-	409	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-
*06	1812 N	355	-0-	-1457	-0-	355 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

01	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
*06	473 N	127	-0-	-346	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02	644 N	303	-0-	-341	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03	558 N	355	-0-	-203	-0-	355 2		N	-0-			-0-
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001 2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2262 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3426 2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	4631 2			Y	-0-		-0-
*06	2300 N	1155	-0-	-1145	3486 2			Y	-0-		-0-
-----											
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		21
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		21
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-	21 7	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940	
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		N	-0-		-0-
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	438 2		N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		61
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		61
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		61
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		61
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		61
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		61
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		42
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		42
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		42
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		42
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		42
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
-----											
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3898 - 3920	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		33
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		33
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-	33 7	-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 088563  
WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

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
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-

HEAD 15

WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			8
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			8
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	8 7		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	376 2	59 9	N	54	54 1		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC  
E.C. THOMPSON GU 1

208171  
WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

FAMBRO

WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

FAMBRO

WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

01	899 N	820	-0-	-79	-0-	817 2	3 9	N	3			35
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	699 2	4 9	N	4			39
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	871 2	3 9	N	3			42
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			42
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1146 2	51 9	N	46			88
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 2	2 9	N	2			90



PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	N	15	175
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	N	12	187
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	332	2	7	9	N	6	193
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	349	2	4	9	N	4	197
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	N	19	48
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	50

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

01		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-	-0-
02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-	-0-
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-	-0-
04		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-	-0-
05		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-	-0-
*06		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-	-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	-0-
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

01		868 N	790	-0-	-78	-0-	659	2	131	9	N	119	167	1	71
02		840 N	653	-0-	-187	-0-	540	2	113	9	N	103			174
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	811	2	149	9	N	135	162	1	147
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	756	2	125	9	N	114	162	1	99
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	789	2	111	9	N	101			200
*06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	926	2	74	9	N	67	167	1	100

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 MCNALLEEN OIL CO., INC. 555040  
 MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			87
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			87
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			87
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			87
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			87
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			53
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			53
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			53
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			53
*05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			53
*06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-			-0-
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
*05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
*06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-			-0-

PETEX 659782  
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	1064 N	1007	-0-	-57	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-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

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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854		
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	312	2	140 9 N	127	161 1	183
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	221	2	84 9 N	76	162 1	97
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125 9 N	114		211
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	370	2	87 9 N	79	167 1	123
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	391	2	119 9 N	108	116 1	115
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	438	2	72 9 N	65	156 1	24
-----											
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890		
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2	N	-0-		-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		46
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		46
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		46
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		46
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		46
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2	N	-0-		46
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
WICK "56"				WELL #: 1	RRCID -> 209991	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4028	- 4072			
M	O	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
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			7
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 2		N	-0-			7
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-			7
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			7
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			7
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			7
-----												
CRUDGINGTON "13"				WELL #: 1	RRCID -> 211991	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3972	- 3976			
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-			-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
-----												
WICK "56"				WELL #: 2	RRCID -> 213055	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4018	- 4046			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRUDGINGTON "13"				WELL #: 2	RRCID -> 214872	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3888	- 3907			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.				WELL #: 10	RRCID -> 214873	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3900	- 3914			
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	587 2	15 9	N	14			37
02	896 N	643	-0-	-253	-0-	624 2	19 9	N	17			54
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	690 2	19 9	N	17			71
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 2	4 9	N	4			75
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			75
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			75
-----												
WICK "56"				WELL #: 3	RRCID -> 217018	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 4234	PERF. 4001	- 4040			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	492	1			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	168	1			311
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	505	1			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	163	1			183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	167	1			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					159

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

01	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					139
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	363	2			N	-0-					139
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					139
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					139
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	-0-	345	2			N	-0-					139
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	-0-	355	2			N	-0-					139

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

01	434 N	245	-0-	-189	-0-	-0-	245	2			N	-0-					4
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					N	-0-					4
03	558 N	191	-0-	-367	-0-	-0-	191	2			N	-0-					4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					4
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					4
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942		
M	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
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970		
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-			-0-
-----												
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			124
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			124
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			124
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			124
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			124
*06	3000 N	3546	-0-	546	-0-	546 2		N	-0-			124
-----												
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894		
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336 2		N	-0-	39 1		12
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			12
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			12
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			12
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			12
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			12
-----												
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964		
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	773 2	23 9	N	21			59
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			59
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-			59
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	210 2		N	-0-			59
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	150 2		N	-0-			59
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-			59
-----												
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824		
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77 2		N	-0-			37
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	95 2		N	-0-			37
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			37
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			37
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	17 1		20
06	930 N	602	-0-	-328	-0-	602 2		N	-0-			20

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	239999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	3922 - 3976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FERROL SIKES "1"		WELL #:		1	RRCID ->	241274	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3860 - 3936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022												
-----												
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241277	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	4192	PERF.	3994 - 4108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
-----												
WINSTON "2037"		WELL #:		1	RRCID ->	241280	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3904 - 4010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----												
SHAW "13" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242534	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3876 - 3982
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		131
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	701	2		N	-0-		131
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		131
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		131
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-		131
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		131
-----												
PARKER "1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244553	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	3910 - 3996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----												
FAMBRO "38"		WELL #:		1	RRCID ->	245560	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3946 - 3992
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		26
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2		N	-0-		26
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		26
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	2		N	-0-		26
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		26
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		26

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 4042 - 4100	
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
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-		-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-		771 2		N	-0-		-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-		951 2		N	-0-		-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-		911 2		N	-0-		-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-		-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-		885 2		N	-0-		-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4016 - 4066	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-		-0-
-----												
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3856 - 3884	
01	434 N	422	-0-	-12	-0-		422 2		N	-0-		26
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2		N	-0-		26
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2		N	-0-		26
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		26
05	496 N	486	-0-	-10	-0-		486 2		N	-0-	18 1	8
06	480 N	460	-0-	-20	-0-		460 2		N	-0-		8
-----												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260352	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3932 - 3980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261294	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3930 - 3974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
-----												
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261628	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3905 - 3920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROBERSON J.		WELL #:		2	RRCID ->	261662	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3822 - 3910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022



-----												
PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
MILES "26" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		26
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	-0-	629	2	N	-0-		26
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	-0-	743	2	N	-0-		26
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		26
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		26
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-	691	2	N	-0-		26
-----												
HARRELL '4' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNNIE DYE "28"		WELL #:		2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	59	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	71
-----												
CHRISTESSON '4'		WELL #:		1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968		
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940		
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
-----												
COOPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
-----												
CRIDER '2022' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		34
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		34
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		34
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		34
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		34
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		34

PITZ (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC HARE		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
				671881									
				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-				23
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				23
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-				23
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-				23
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-				23
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-				23
-----													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. DENNEY				805550									
				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-				41
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-				41
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-				41
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				41
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-				41
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-				41
-----													
HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-				-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2	N	-0-				-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-				-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-				-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-				-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC JOHNSON "12"				822615									
				WELL #:	1	RRCID ->	215859	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3960 - 4050
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				17
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890 - 3906
01	14B DENY	31	-0-	31	705	31	2	N	-0-				18
02	14B DENY	30	-0-	30	735	30	2	N	-0-				18
03	14B DENY	32	-0-	32	767	32	2	N	-0-				18
04	14B DENY	31	-0-	31	798	31	2	N	-0-				18
05	14B DENY	30	-0-	30	828	30	2	N	-0-				18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT				18

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615			RRCID -> 236843		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890	
CONNALLY "25"		WELL #:		2								
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	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 X	NO RPT	-0-	-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	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		17
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		17
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		17
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		17
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----												
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241449		COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID -> 245558		COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	364			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	364			N	-0-		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	364			N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	364			N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	364			N	-0-		13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364			N	NO RPT		13
-----												
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		B 1	RRCID -> 280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130 - 4170
COODY "44"												
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		55
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		55
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	54	9	N	104
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	60	44
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	N	51
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	58

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
BARNETT ENERGY, INC. 051290  
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3			N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-		-0-
04		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3			N	-0-		-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3			N	-0-		-0-
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	86 3			N	-0-		-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

M	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	AMT	CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETEX 659782  
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471 2			N	-0-		-0-
02		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551 2			N	-0-		-0-
03		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2			N	-0-		-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-		-0-
05		1705 N	1515	-0-	-190	-0-	1515 2			N	-0-		-0-
*06		3000 N	3783	-0-	783	-0-	3783 2			N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-		-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2			N	-0-		-0-
*06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 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

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	AMT	CODE	BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
06		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

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	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POCO (CADD)		//CONT.//		72054 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649							
WHITESIDE		WELL #:		4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
WELDON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669 - 3690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	120	1	371	3	Y	41
02	DLQ G-10	480	-0-	480 B	480	130	1	350	3	Y	41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 480											
03	DLQ G-10	510	-0-	510 B	990	161	1	349	3	Y	41
04	1521 N	531	-0-	-990 B	-0-	192	1	339	3	Y	41
*05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	286	1	451	3	Y	41
*06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	205	1	370	3	Y	41

CHASTAIN		WELL #:		2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	3	N	-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	104	1	279	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	130	1	281	3	N	-0-
						1	9			1	8
04	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	782	1	273	3	N	19
						21	9				
*05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	516	1	814	3	N	58
						43	9				
*06	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	584	1	1052	3	N	95
						41	9				

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-

VIETH, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-

VIETH, F. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352 - 4398
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781	3			N	-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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

TRUST OIL CO. 872124  
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	2	N	-0-					32
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	246	1	943	2	N	-0-					32
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	273	1	573	2	N	-0-					32
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	264	1	1000	2	N	-0-					32
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	271	1	1015	2	N	-0-					32
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	264	1	1097	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

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	48	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	57	1	106	3	Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	56	1	110	3	Y	-0-					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	242	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	207	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	240	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	248	1	468	3	Y	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	270	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	247	1	492	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	455	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	421	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	464	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	495	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	522	1	963	3	Y	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	524	1	1043	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	94	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	108	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	116	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	102	1	203	3	Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	84	3	Y	-0-					3
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	34	1	73	3	Y	-0-					3
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					3
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	35	1	65	3	Y	-0-					3
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	21	1	39	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	89	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	58	1	115	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY	-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

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

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-			-0-
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	Y	-0-			6
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	33	1	72	3	Y	-0-			6
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	29	1	62	3	Y	-0-			6
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	41	1	78	3	Y	-0-			6
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-			6
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	39	1	77	3	Y	-0-			6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	8	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8



POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M 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
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	3	Y	-0-			-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	3	Y	-0-			-0-
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			117
02	3 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			117
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

OXXN 630579  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

RKW OPERATING LLC 714311  
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
LEXGAS, INC.		500222								
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931		
01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675 2	N	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619 2	N	-0-	-0-
03	682 N	657	-0-	-25	B	-0-	657 2	N	-0-	-0-
04	660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
05	682 N	642	-0-	-40	B	-0-	642 2	N	-0-	-0-
06	630 N	617	-0-	-13	B	-0-	617 2	N	-0-	-0-
-----										
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	572	-0-	572		572	3	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	672	-0-	672		1244	3	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	742	-0-	742		1986	3	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	583	-0-	583		2569	3	N	-0-	-0-
-----										
POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116		
01	312 N	312	-0-	-0-		-0-	32 1	280 2	N	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-		-0-	31 1	256 2	N	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-		-0-	32 1	286 2	N	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-		-0-	49 1	307 2	N	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-		-0-	44 1	345 2	N	-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-		-0-	32 1	278 2	N	-0-
-----										
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356		
HARRIS "E"		WELL #:								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	48
-----										
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A		
WEEKS		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222  
 VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

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

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

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
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	3	Y	-0-					-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	-0-					20
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	101	1	220	3	Y	-0-					20
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	110	1	238	3	Y	-0-					20
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	250	3	Y	-0-					20
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	136	1	250	3	Y	-0-					20
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	107	1	212	3	Y	-0-					20

VIETH, BENNY 885580  
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414			
M	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
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	1	N	-0-		35
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	N	-0-		35
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-		35
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3 9	N	3	38
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-		38
*06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	-0-		38

PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
01	2325 X	129	-0-	-2196	-0-	129	1	N	-0-		-0-
02	2072 X	368	-0-	-1704	-0-	368	2	N	-0-		-0-
03	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2	N	-0-		-0-
04	1350 X	516	-0-	-834	-0-	516	2	N	-0-		-0-
05	1395 X	493	-0-	-902	-0-	493	2	N	-0-		-0-
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-		-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
NEWMAN		WELL #: 1									
01	0 W	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-		-0-
02	0 W	63	-0-	63	126	63	2	N	-0-		-0-
03	0 W	48	-0-	48	174	48	2	N	-0-		-0-
04	0 W	61	-0-	61	235	61	2	N	-0-		-0-
05	0 W	52	-0-	52	287	52	2	N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT		-0-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961			
01	0 W	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-		-0-
02	0 W	60	-0-	60	123	60	2	N	-0-		-0-
03	0 W	47	-0-	47	170	47	2	N	-0-		-0-
04	0 W	58	-0-	58	228	58	2	N	-0-		-0-
05	0 W	59	-0-	59	287	59	2	N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	287			N	NO RPT		-0-

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21

POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382			
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-
06	240 N	157	-0-	-83	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
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
WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332											
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
-----											
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086											
01	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	12 N	11	-0-	-1		-0-	11 2	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2	N	-0-		-0-
05	11 N	8	-0-	-3		-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	10 N	5	-0-	-5		-0-	5 2	N	-0-		-0-
-----											
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106			
01	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2	N	-0-		35
02	12 N	11	-0-	-1		-0-	11 2	N	-0-		35
03	31 N	10	-0-	-21		-0-	10 2	N	-0-		35
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2	N	-0-		35
05	11 N	8	-0-	-3		-0-	8 2	N	-0-		35
06	10 N	5	-0-	-5		-0-	5 2	N	-0-		35
-----											
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934											
01	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882			
01	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
-----											
HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
01	713 N	328	-0-	-385	B	-0-	328 2	N	-0-		17
02	392 N	390	-0-	-2	B	-0-	390 2	N	-0-		17
03	620 N	343	-0-	-277	B	-0-	343 2	N	-0-		17
04	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2	N	-0-		17
05	434 N	255	-0-	-179	B	-0-	255 2	N	-0-		17
06	330 N	173	-0-	-157	B	-0-	173 2	N	-0-		17

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689										
SET RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125					
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
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
-----													
ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000					
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			58
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			58
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			58
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			58
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			58
*06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			58
-----													
ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 - 3714					
01	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-		4 2			N	-0-			78
02	4 N	4	-0-	-0 B	-0-		4 2			N	-0-			78
03	4 N	4	-0-	-0 B	-0-		4 2			N	-0-			78
04	4 N	4	-0-	-0 B	-0-		4 2			N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0 B	-0-		4 2			N	-0-			78
06	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			
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0 B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.		786408												
ASHBY, J.J.10		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034			
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102			
01	228 N	228	-0-	-0 B	-0-		228 3			N	-0-			18
02	188 N	188	-0-	-0 B	-0-		188 3			N	-0-			18
03	334 N	334	-0-	-0 B	-0-		334 3			N	-0-			18
04	240 N	240	-0-	-0 B	-0-		240 3			N	-0-			18
05	325 N	325	-0-	-0 B	-0-		325 3			N	-0-			18
*06	342 N	342	-0-	-0 B	-0-		342 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			
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		10 1	38 3	N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		10 1	38 3	N	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		13 1	40 3	N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		11 1	37 3	N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		9 1	41 3	N	-0-				-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		10 1	37 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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

-----														
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) //CONT.// 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150														
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
-----														
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	36	1	137	3	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-		-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	39	1	148	3	N	-0-		-0-
-----														
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON														
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812														
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
-----														
01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		27
02		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-		27
03		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-		27
04		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-		27
05		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-		27
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
-----														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
-----														
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		32
02		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-		32
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		32
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		32
05		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		32
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		32
-----														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762														
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
-----														
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		183
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-		183
03		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-		183
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-		183
05		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-		183
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		183
-----														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694														
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
-----														
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-		172
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-		172
03		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-		172
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-		172
05		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-		172
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		172
-----														
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654														
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
-----														
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		63
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		63
03		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		63
04		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		63
05		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		63
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63



-----												
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE											CNTY: HAMILTON	
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007											TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786	
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
-----												
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			8
02		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			8
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			8
04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			8
05		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			8
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
-----												
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN	
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986											TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987											TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADD0 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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007

SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 GEORGE, KENNETH WELL #: RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PHILLIPS, B. F. 662400  
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1692	-0-	-100	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1047	-0-	-720	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	957	-0-	-933	-0-	957	2		N	-0-			-0-
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299									
PRUET		WELL #:		1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895	
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	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		12	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		12	
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		12	
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3	N	-0-		12	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		12	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		12	
-----													
ROCK OPERATING				722855									
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838	
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483	2	N	-0-		-0-	
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
-----													
PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095									
LEE, BRENDA		WELL #:			RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
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	
01		1891 N	1006	-0-	-885	-0-	991	3	15	9	N	14	57
02		1680 N	768	-0-	-912	-0-	764	3	4	9	N	4	61
03		2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1835	3	6	9	N	5	66
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	3	11	9	N	10	76
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1588	3	10	9	N	9	85
06		1770 N	1295	-0-	-475	-0-	1285	3	10	9	N	9	94
-----													
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1	1644	2	N	-0-	
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	-0-	
*06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	N	-0-	

R.J. (DUFFER)  
POST OAK OPERATING, LLC  
ROBERT JONES UNIT

74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
671881  
WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
FRANKLIN

74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
088563  
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2		N	-0-			-0-
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2		N	-0-			-0-
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	211 2		N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.  
JONES, ORA B.

74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
709694  
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

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

RANCHO DE PAZ (CONGL.)  
PANTHER CITY ENERGY LLC  
HOLLAND, MIKE ETAL

74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
638494  
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	21	10 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	29	8 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	35	6 3		Y	-0-			-0-
*06	39 N	4	-0-	-35	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

RANGER  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
FINLEY, J. J.

74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			13
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450 2		N	-0-			13
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			13
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2		N	-0-			13
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			13
06	600 N	485	-0-	-115	-0-	485 2		N	-0-			13

WOODS HEIRS

WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		3M	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 -	3288	
01	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	372	56	-0-	-316	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*04	360	94	-0-	-266	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
05	372	34	-0-	-338	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		216724	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
NORTH CENTRAL RANGE UNIT				WELL #:	302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
EAST RANGER UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 0 - 3449	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CONNELLE, T. W.				WELL #:	14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 3268 - 3503	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	-	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261	-	3283	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196	-	3236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

-----  
RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

-----  
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-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

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

-----  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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

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

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

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

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
02	56 #	34	-0-	-22	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
*06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			23
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-			23
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			23
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			23
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			23
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-		10
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		10
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		10
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		10
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		10
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		10
-----											
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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	
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-		-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
-----											
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		38
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	2	N	-0-		38
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		38
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		38
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		38
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-		38
-----											
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
01	775 #	491	-0-	-284	-0-	491	2	N	-0-		-0-
02	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
03	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-		-0-
04	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
05	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428		
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
-----												
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
01	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
02	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
03	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
05	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
*06	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-

-----												
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	56
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42 2			N	-0-	56
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	95 2	15 9	9	N	14	70
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	109 2	19 9	9	N	17	22
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	81 2	6 9	9	N	5	27
06		90 #	65	-0-	-25	-0-	55 2	10 9	9	N	9	36
-----												
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3214 - 3355	
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	100
02		140 #	74	-0-	-66	-0-	74 2			N	-0-	100
03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	170 2	28 9	9	N	25	125
04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	195 2	33 9	9	N	30	40
05		155 #	152	-0-	-3	-0-	143 2	9 9	9	N	8	48
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	98 2	18 9	9	N	16	64
-----												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3326 - 3348	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3363 - 3438	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF. 3426 - 3446	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-	-0-
03		14B DENY	2	-0-	2	4	2 2			N	-0-	-0-
04		14B DENY	36	-0-	36	40	36 2			N	-0-	-0-
05		53 R	13	-0-	-40	-0-	13 2			N	-0-	-0-
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3420 - 3442	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	4	2 2			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	36	-0-	36	40	36 2			N	-0-	-0-
05		53 R	13	-0-	-40	-0-	13 2			N	-0-	-0-
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3288 - 3300	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	198	-0-	198	399	198	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27	426	27	2			N	-0-			-0-
*06	532 R	106	-0-	-426	-0-	106	2			N	-0-			-0-
-----														
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	125	62	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	134	9	2			N	-0-			-0-
*06	167 R	33	-0-	-134	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292					
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
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-				-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-				-0-
*06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-				-0-
-----															
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467					
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-				-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-				-0-
*06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
-----															
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330					
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
-----															
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-				-0-

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726												
MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*06		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				
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			80	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			80	
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			80	
04		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			80	
05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			80	
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			80	
-----															
PRE-EMPTION			WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
PRE-EMPTION			WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733		RRCID -> 184580			COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393			
DECKER			WELL #: 1												
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262		RRCID -> 123307			COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 3496 - 3508			
DEMPSEY, WESLEY			WELL #: 1												
01		848 R	848	-0-	-0-	-0-	790	2	58	9	N	53	167 1	30	
02		700 #	497	-0-	-203	-0-	484	2	13	9	N	12		42	
03		775 #	429	-0-	-346	-0-	419	2	10	9	N	9		51	
04		750 #	226	-0-	-524	-0-	226	2			N	-0-		51	
05		837 #	697	-0-	-140	-0-	656	2	41	9	N	37		88	
06		810 #	588	-0-	-222	-0-	555	2	33	9	N	30		118	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
MEEKS, R. E.				559252										
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GORDON B SERVICES LLC				316115										
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	22	7	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1	12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	N	18			173
						20	9							
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	623	2	N	4			177
						4	9							
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	578	2	N	16			193
						18	9							
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	20			213
						22	9							
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	687	2	N	22			235
						24	9							
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	18			253
						20	9							

REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
REAGAN "14"		WELL #:		2	RRCID ->	156071	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2432 - 2438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2770			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732			
YEATS		WELL #:		5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720 - 2732			
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

  

REAGAN (4000)		75032 500		112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A			
REAGAN MARY		WELL #:		112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A			
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

  

YEATS		3		RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860 - 3871				
WELL #:		3		RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860 - 3871				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

  

YEATS		4		RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713				
WELL #:		4		RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713				
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

  

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460			
BACON ENERGY		042398		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460			
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----												
NORTH SLOPE II				WELL #:	1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3254 - 3399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
POGUE , ONIE				WELL #:	1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT	-0-
-----												
DOWNTAIN-GIES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3340 - 3373
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53
-----												
KINCAID, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3349 - 3369
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT	-0-
-----												
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF. N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY //CONT.// 042398  
 HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

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

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
-----														
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334		
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344		
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
02	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			39
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-			39
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			39
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			39
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			39
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389		
01	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	284	-0-	-52	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
-----														
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308		
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	118	2	86	9	Y	78	90	1	70
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	103	2	70	9	Y	64	87	1	47
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	107	2	67	9	Y	61	88	1	20
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	Y	76			96
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	130	2	94	9	Y	85	85	1	96
*06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72	9	Y	65	81	1	80

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
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
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
-----													
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
-----													
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	13	-0-	-71	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
*06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
-----													
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			43
02	112 #	21	-0-	-91	-0-	21	2		N	-0-			43
03	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			43
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			43
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			43
*06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			43
-----													
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353	
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			9
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			9
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			9
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			9
-----													
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-



-----												
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCOY				WELL #:	1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3221 - 3360
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*06		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
-----												
WOODS HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2832 - 2855
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06		15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-		-0-
-----												
BRICO OIL, INC.				WELL #:	091040	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963 - 2983
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
02		224 #	150	-0-	-74	-0-	150 2		N	-0-		-0-
03		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
*06		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
-----												
BYRNE OIL COMPANY				WELL #:	119795	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761 - 2796
01		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85 2		N	-0-		-0-
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
-----												
CD CONSULTING & OPERATING CO.				WELL #:	120043	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290 - 3300
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		119
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181 3		N	-0-		119
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		119
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		119
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		119
*06		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		119

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
PEARSON, L.R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3452	-	3460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726			CNTY: EASTLAND			
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	-	3488
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		20
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		20
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		20
*06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		20

GERMANY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3384	-	3451
01	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		-0-
02	1120	#	1097	-0-	-23	-0-	1097	2		-0-
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		-0-
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		-0-
05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		-0-
*06	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		-0-

JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	-	3496
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57

CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	-	3374				
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	38	2	22	9	Y	20	15	1	28
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	23	2	17	9	Y	15	25	1	18
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	28	2	15	9	Y	14	25	1	7
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	48	2	15	9	Y	14			21
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	48	2	23	9	Y	21	24	1	18
*06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	58	2	30	9	Y	27	23	1	22

CARROLL				WELL #: 3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3342	-	3368					
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	43	2	22	9	Y	20	15	1	28
02	84	#	43	-0-	-41	-0-	26	2	17	9	Y	15	25	1	18
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	31	2	15	9	Y	14	25	1	7
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	55	2	15	9	Y	14			21
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	54	2	23	9	Y	21	24	1	18
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	65	2	30	9	Y	27	23	1	22

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		248 #	160	-0-	-88	-0-		90 2	70 9	Y	64	48 1	92
02		196 #	109	-0-	-87	-0-		55 2	54 9	Y	49	82 1	59
03		248 #	115	-0-	-133	-0-		65 2	50 9	Y	45	81 1	23
04		240 #	165	-0-	-75	-0-		115 2	50 9	Y	45		68
05		248 #	190	-0-	-58	-0-		113 2	77 9	Y	70	79 1	59
*06		235 R	235	-0-	-0-	-0-		137 2	98 9	Y	89	77 1	71
-----													
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
01		5 #	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
02		5 #	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
04		5 #	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
05		5 #	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-		-0-
06		4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-		-0-
02		252 #	140	-0-	-112	-0-		140 2		N	-0-		-0-
03		279 #	196	-0-	-83	-0-		196 2		N	-0-		-0-
04		270 #	233	-0-	-37	-0-		233 2		N	-0-		-0-
05		308 R	308	-0-	-0-	-0-		308 2		N	-0-		-0-
*06		296 R	296	-0-	-0-	-0-		296 2		N	-0-		-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
01		176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 2		Y	-0-	18 1	-0-
02		84 #	23	-0-	-61	-0-		23 2		Y	-0-		-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 -	3455
01		266 R	266	-0-	-0-	-0-		265 2	1 9	Y	1	46 1	-0-
02		140 #	35	-0-	-105	-0-		35 2		Y	-0-		-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 -	3486
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212 2		Y	-0-	2 1	-0-
02		112 #	28	-0-	-84	-0-		28 2		Y	-0-		-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 -	3464
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-		229 2		Y	-0-	3 1	-0-
02		84 #	30	-0-	-54	-0-		30 2		Y	-0-		-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373		
M	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
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	47	2	30	9	Y	27	21	1	39
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	29	2	23	9	Y	21	35	1	25
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	Y	20	35	1	10
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	60	2	21	9	Y	19			29
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	60	2	33	9	Y	30	34	1	25
*06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	72	2	42	9	Y	38	33	1	30
-----														
JD OPERATING				427405										
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240		
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
-----														
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163		
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
-----														
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156		
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
-----														
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230		
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE INC.				511345										
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514		
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			39
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-			39
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	111	3	14	9	N	13			52
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	98	3	3	9	N	3			55
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			55
*06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	106	3	37	9	N	34			89

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	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

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

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40	9	N	36			62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29	9	N	26	85	1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46	9	N	42			45
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41	9	N	37			82
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34	86	1	30
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	23	3	34	9	N	31	46	1	15

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-			1
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			1
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	3	40	9	N	36			62
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	21	3	29	9	N	26	85	1	3
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	23	3	46	9	N	42			45
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	21	3	41	9	N	37			82
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	23	3	37	9	N	34	86	1	30
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	23	3	34	9	N	31	46	1	15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			3
02	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEARSON-POTEET		WELL #:	3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PENDRAGON OIL CO.		651162									
CASEY HEIRS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		64
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		64
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		64
04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		64
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		64
06	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
01	248 #	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-		82
02	224 #	15	-0-	-209	-0-	15	3	N	-0-		82
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		82
04	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		82
*05	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-2		84
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		84
-----											
KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		54
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		54
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		54
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		54
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		54
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		54
-----											
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	N	9
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	292	3	3	9	N	3
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		85

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004														
-----														
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														
-----														
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021														
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
HITTSON "C"				5										
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
-----														
HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497		
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			37
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37

-----												
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.//		//CONT.//		713291								
HITTSO		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-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
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
-----												
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
-----												
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054										
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			47
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	3	2	1	9	N	1			48
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			49
*05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			49
06	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			49
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. WRIGHT		WELL #:		767543	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015														

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 767543		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121 PERF.	3354 -	3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3781 PERF.	3239 -	3258	
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781 PERF.	3239 -	3258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548 PERF.	3020 -	3042
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-		164
02	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-		164
03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-		164
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-		164
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9		N	1		165
*06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-		165

STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838 PERF.	3236 -	3260
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934 PERF.	3618 -	3624
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-		-0-
02	1036 #	927	-0-	-109	-0-	927 3			N	-0-		-0-
03	1147 #	1113	-0-	-34	-0-	1113 3			N	-0-		-0-
04	1140 #	1114	-0-	-26	-0-	1089 3	25 9		N	23		23
05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3			N	-0-		23
*06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-		23

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020 PERF.	3572 -	3592
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694								
01	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	10	1	393	2	N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	46	1	252	2	N	-0-				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	4	1	350	2	N	-0-				-0-
05	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	1	1	121	2	N	-0-				-0-
06	186 N	17	-0-	-169	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
06	180 N	6	-0-	-174	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-		120
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	335	2	N	-0-		120
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		120
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2	N	-0-		120
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2	N	-0-		120
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		120
-----											
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-		-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	N	-0-		-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
-----											
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	2	N	-0-		-0-
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852	2	N	-0-		-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-		-0-
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2	N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
-----											
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
-----											
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-		-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256					
M	O	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	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-	
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-	
-----													
BOLES				WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-	
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-	
-----													
GRAHAM				WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950			
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-	
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2	N	-0-			-0-	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-	
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2	N	-0-			-0-	
-----													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116			
LONG													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #: 1		RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183			
BORCHERS-WILBAR													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944			
TUCKER, LINUS													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232		
M	O	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	CODE	BALANCE
01	2201 N	1829	-0-	-372	-0-		48	1	1781	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1582	-0-	-182	-0-		48	1	1534	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1613	-0-	-185	-0-		51	1	1562	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1564	-0-	-206	-0-		52	1	1512	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-		55	1	1535	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1507	-0-	-53	-0-		55	1	1452	3	N	-0-			-0-
-----															
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		20	1	821	3	N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		28	1	993	3	N	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-		26	1	888	3	N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		31	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-		30	1	951	3	N	-0-			-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-		25	1	789	3	N	-0-			-0-
-----															
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178		
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-		22	1	932	3	N	-0-			-0-
02	840 N	831	-0-	-9	-0-		23	1	808	3	N	-0-			-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-		26	1	875	3	N	-0-			-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-		26	1	831	3	N	-0-			-0-
05	930 N	882	-0-	-48	-0-		27	1	855	3	N	-0-			-0-
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-		28	1	886	3	N	-0-			-0-
-----															
LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LANIER, S. S.				WELL #:	10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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		
01	899 N	873	-0-	-26	-0-		20	1	853	3	N	-0-			-0-
02	840 N	757	-0-	-83	-0-		21	1	736	3	N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-		24	1	816	3	N	-0-			-0-
04	840 N	689	-0-	-151	-0-		21	1	668	3	N	-0-			-0-
05	837 N	690	-0-	-147	-0-		21	1	669	3	N	-0-			-0-
06	810 N	658	-0-	-152	-0-		20	1	638	3	N	-0-			-0-
-----															
HERRERA				WELL #:	6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026		
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-		162	1	1704	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1625	-0-	-391	-0-		152	1	1473	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1817	-0-	-322	-0-		170	1	1647	3	N	-0-			-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		173	1	1663	3	N	-0-			-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		172	1	1714	3	N	-0-			-0-
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		172	1	1723	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	59 1	2249 3		N	3		29
						3 9						
02	2184 N	2085	-0-	-99	-0-	63 1	2022 3		N	-0-		29
03	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	69 1	2165 3		N	-0-		29
04	2250 N	2013	-0-	-237	-0-	65 1	1948 3		N	-0-		29
05	2294 N	2011	-0-	-283	-0-	67 1	1944 3		N	-0-		29
06	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	63 1	1819 3		N	-0-		29
REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379												
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 3			N	-0-		-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3			N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-		-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3			N	-0-		-0-
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371												
01	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606 3			N	-0-		-0-
02	1484 N	1338	-0-	-146	-0-	1338 3			N	-0-		-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-		-0-
04	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523 3			N	-0-		-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3			N	-0-		-0-
06	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473 3			N	-0-		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012												

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
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
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	Y	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
-----												
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865				
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	Y	-0-			25
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	2	9		27
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	5	9		32
04	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2	Y	-0-			32
05	775 N	260	-0-	-515	-0-	260	2	Y	-0-			32
06	1110 N	182	-0-	-928	-0-	182	2	Y	-0-			32
-----												
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
-----												
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864				
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3639	-0-	639	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
*05	1558 N	919	-0-	-639	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2	Y	-0-			-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	795	3	N	8	156	1	40
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	11	9		51
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	10	9		61
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	2	9		63
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			63
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	5	6	9	68



RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
M	O	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
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	100	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	100	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	100	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	100	
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-	100	
*06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	100	
-----											
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	52	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	347	3	N	2	54	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	54	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	54	
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-	54	
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-	54	
-----											
DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	10	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	10	
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-	10	
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3	N	-0-	10	
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	10	
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	10	
-----											
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	
-----											
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330			
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	20	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	20	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	20	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	20	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	20	
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	20	

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC				139140									
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	96				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	96				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	96				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	96				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	-0-	102	6	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
-----													
EL RENO ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355				
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LINDSEY, MAURICE		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266				
BROWDER, E.													
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388				
CAVNESS, C.L. UNIT "A"													
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			50
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			50
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			50
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					19
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					19
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06		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

01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					43
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43
03		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					43
04		1230 N	938	-0-	-292	-0-	938	2			N	-0-					43
*05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					43
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					43

-----  
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

01		62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127		PERF. 5702 - 5714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1267	2	17	9	N	15	15	1	6	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			6	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1443	2	N	-0-			6	
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	57	1	1047	2	N	-0-			6	
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-			6	
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	N	23	23	1	6	
						25	9								
*05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-			6	
*06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	N	-0-			6	
-----															
HUTCHESON		WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5290 - 5296			
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1862	2	23	9	N	21	21	1	16	
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			16	
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	N	-0-			16	
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	2	N	-0-			16	
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-			16	
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	N	-0-			16	
*05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	-0-			16	
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	2	N	-0-			16	
-----															
RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BKV BARNETT, LLC		072504													
LOWREY, MARK		WELL #:		2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 3430 - 4731			
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	124	1	1257	2	Y	-0-			-0-	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-			-0-	
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	124	1	997	2	Y	-0-			-0-	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	Y	-0-			-0-	
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	124	1	889	2	Y	-0-			-0-	
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	120	1	808	2	Y	-0-			-0-	
-----															
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
BRG LONE STAR LTD.		090870		SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			16	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			16	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			16	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			16	
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			16	
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			16	
-----															
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567			
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-			27	
02	1064 N	1040	-0-	-24	-0-	1040	3			N	-0-			27	
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			27	
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			27	
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			27	
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-			27	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289				
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-		3
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	52	1	961	2	N	-0-		3
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-		3
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	44	1	1357	2	N	-0-		3
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	79	1	1344	2	N	-0-		3
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	2	N	-0-		3
ROSE GAS UNIT		76139 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
JUSTICE		WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104				
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RHODES (STRAWN 1700)		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740	
BARTON R. M. -C-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
FINCH, M M		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702					
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*05	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
FINCH, M.M. -A-		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672					
01	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246	
H.R.M											
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11		11	11 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11		22	11 2	N	-0-		-0-
RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355	
RHONE, DON											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
RHONE, DON "A"		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
088563

WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

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
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	273	2	63	9	N	57			88
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	193	2	39	9	N	35			123
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	249	2	47	9	N	43			166
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	200	2	57	9	N	52	180	1	38
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	328	2	56	9	N	51			89
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	275	2	55	9	N	50			139

RICHARDSON (4050)  
CULEBRA OIL & GAS, LLC  
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
192452

WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

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
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER)  
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC  
HILL (LAKE SAND) SWD

76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
388445

WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

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

NT MINERALS, LLC  
WILLIAMS, T. C.

615872  
WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

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
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.  
ENSERCH-MCCONNELL

709694  
WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.  
WRIGHT, W. B.

850964  
WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

-----  
 RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11				34
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	499	3	13	9	N	12				46
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6				52
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	480	3	3	9	N	3				55
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	479	3	4	9	N	4				59
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	449	3	3	9	N	3				62

-----  
 GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A  
 -----  
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 47  
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 47  
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 47  
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 47  
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 47  
 06 P&A COND -0- -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  
 -----  
 01 859 N 859 -0- -0- -0- -0- 859 3 N -0- 49  
 02 697 N 697 -0- -0- -0- -0- 696 3 1 9 N 1 50  
 03 821 N 821 -0- -0- -0- -0- 821 3 N -0- 50  
 04 742 N 742 -0- -0- -0- -0- 742 3 N -0- 50  
 05 713 N 690 -0- -23 -0- -0- 689 3 1 9 N 1 51  
 06 690 N 525 -0- -165 -0- -0- 524 3 1 9 N 1 52  
 -----

-----  
 ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816  
 -----  
 01 614 N 614 -0- -0- -0- -0- 614 3 N -0- 56  
 02 393 N 393 -0- -0- -0- -0- 393 3 N -0- 56  
 03 589 N 56 -0- -533 -0- -0- 56 3 N -0- 56  
 04 570 N 276 -0- -294 -0- -0- 276 3 N -0- 49 1 7  
 05 775 N 775 -0- -0- -0- -0- 773 3 2 9 N 2 9  
 \*06 649 N 649 -0- -0- -0- -0- 648 3 1 9 N 1 10  
 -----

-----  
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782  
 -----  
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 05 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 -----

-----  
 RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 CHEROKEE OPERATING 147433  
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990  
 -----  
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT 146  
 PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007  
 -----



-----											
RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782							
MCCLUSKEY		WELL #:		G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MILAM, E. B.		WELL #:		8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099	
01		1457 #	535	-0-	-922	-0-	535	2		N	-0-
02		1232 #	431	-0-	-801	-0-	431	2		N	-0-
03		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-
04		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-
05		527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-
*06		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014	
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-
02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-
05		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-
*06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-
-----											
HUGHES		WELL #:		2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110	
01		821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-
02		700 #	694	-0-	-6	-0-	694	3		N	-0-
03		790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-
04		750 #	720	-0-	-30	-0-	720	3		N	-0-
05		775 #	757	-0-	-18	-0-	757	3		N	-0-
06		750 #	748	-0-	-2	-0-	748	3		N	-0-
-----											
HUGHES		WELL #:		1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990	
01		992 #	929	-0-	-63	-0-	929	3		N	-0-
02		896 #	758	-0-	-138	-0-	758	3		N	-0-
03		992 #	921	-0-	-71	-0-	921	3		N	-0-
04		960 #	666	-0-	-294	-0-	666	3		N	-0-
05		992 #	485	-0-	-507	-0-	485	3		N	-0-
06		900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3		N	-0-

RICKEYS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 #	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

01	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					28
02	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					28
03	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					28
04	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					28
05	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					28
*06	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					28

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

*09	180 #	108	-0-	-72	-0-	106	3	2	9	N	2					121
*10	186 #	36	-0-	-150	-0-	34	3	2	9	N	2					123
*11	180 #	26	-0-	-154	-0-	24	3	2	9	N	2					125
*12	124 #	9	-0-	-115	-0-	8	3	1	9	N	1					126
*01	124 #	37	-0-	-87	-0-	35	3	2	9	N	2					128
*02	112 #	67	-0-	-45	-0-	64	3	3	9	N	3	3	8			128
*03	62 #	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	N	2					130
*04	30 #	8	-0-	-22	-0-	5	3	3	9	N	3	2	8			131
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					134
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	9	3	8			140

WOODSON OIL CO. 939420  
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKEYS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)																	
PETEX																	
HOLMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	50	-0-	50	161	50	2			N	-0-					-0-
-----																	
RICKELS "1074"																	
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002																	
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02		1708 N	1188	-0-	-520	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLAR "1034"																	
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116																	
01		2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02		2184 X	1543	-0-	-641	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03		1953 X	1664	-0-	-289	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
-----																	
HOLMAN																	
WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																	
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					64
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					64
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					64
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					64
-----																	
CRETSINGER																	
WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																	
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					91
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					91
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					91
04		1980 N	1858	-0-	-122	-0-	1858	2			N	-0-					91
05		2139 N	1689	-0-	-450	-0-	1689	2			N	-0-					91
06		1710 N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2			N	-0-					91
-----																	
BURGESS "1100"																	
WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																	
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					89
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					89
03		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					89
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					89
06		630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					89

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2325 N	2177	-0-	-148	-0-	2163	2	14	9	N	66
02		2156 N	1995	-0-	-161	-0-	1984	2	11	9	N	76
03		2263 N	1327	-0-	-936	-0-	1313	2	14	9	N	26
04		2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2067	2	7	9	N	32
05		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2190	2	9	9	N	40
*06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	40

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

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

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 HUNTER ENERGY, INC. 418929  
 LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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

01		682 N	593	-0-	-89	-0-	583	2	10	9	N	140
02		560 N	494	-0-	-66	-0-	487	2	7	9	N	146
03		589 N	101	-0-	-488	-0-	95	2	6	9	N	151
04		570 N	318	-0-	-252	-0-	228	2	90	9	N	66
05		558 N	320	-0-	-238	-0-	313	2	7	9	N	72
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	72

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

01		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	42
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	42
03		2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	42
04		1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1822	2			N	42
05		2201 N	1892	-0-	-309	-0-	1892	2			N	42
06		1650 N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	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

01		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	31
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	31
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	31
04		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	31
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	31
*06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	31

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			12
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			12
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-			12
04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			12
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			12
*06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			12
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			54
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			54
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			54
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			54
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			54
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			54
-----													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856	
01		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485 2		N	-0-			27
02		1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200 2		N	-0-			27
03		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 2		N	-0-			27
04		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429 2		N	-0-			27
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			27
06		1380 N	1165	-0-	-215	-0-	1165 2		N	-0-			27
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A	
FLOW DON L.		665870											
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			64
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			64
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			64
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			64
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			64
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			64
-----													
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			1
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361 2		N	-0-			1
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			1
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		N	-0-			1
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			1
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			1

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4072 - 4080			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3794 - 3800			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----														
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589			
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-			-0-
05	899 N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	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			
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			10
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-			10
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			10
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			10
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			10
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			10
-----														
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175			
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-			-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			60
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			60
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			60
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			60
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			60
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			84
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			20
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			20
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			20
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			20
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	450	2	70 9	N	64	71 1		13
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			13

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808						CNTY: PALO PINTO							
PIERCE R.N.		WELL #: 2		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487		PERF. 3370 - 3380					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
D.J. & T. ENERGY		196227													
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3247 - 3252					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M	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
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

M	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
01	4051 X	1292	-0-	-2759	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-				-0-

-----

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				16
02	112 N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-				16
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				16
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				16
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-				16
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				16

-----

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				137
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				137
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				137
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-				137
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	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

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

-----														
ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)			77308 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
SHAIDA, JOHN H.			768650											
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 6		RRCID -> 117626			COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416			
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
-----														
01		217 N	82	-0-	-135	-0-	5 1	77 2	N	-0-				18
02		168 N	101	-0-	-67	-0-	6 1	95 2	N	-0-				18
03		186 N	120	-0-	-66	-0-	7 1	113 2	N	-0-				18
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-				18
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-				18
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 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			
-----														
01		775 N	309	-0-	-466	-0-	50 1	257 3	N	2				43
02		700 N	343	-0-	-357	-0-	48 1	295 3	N	-0-				43
03		744 N	476	-0-	-268	-0-	57 1	418 3	N	1				44
							1 9							
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	61 1	499 3	N	13				57
							14 9							
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	59 1	552 3	N	-0-				57
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1	513 3	N	6				63
							7 9							
-----														
ROBINETT (MISS)			77403 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
ROBINETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254197			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896			
-----														
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-				-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-				-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-				-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-
06		960 N	1	-0-	-959	-0-	1 1		N	-0-				-0-
-----														
BARRICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280651			COMPL. DATE 07/09/2016			TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954			
-----														
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-				45
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-				45
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				45
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				45
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-				45
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 1		N	-0-				45
-----														
GOLDEN			WELL #: 1		RRCID -> 281214			COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
-----														
01		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-				23
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-				23
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-				23
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1422 2	31 9	N	28				51
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-				51
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-				51

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

  

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

  

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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							
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	58	1	157	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	89	1	193	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	112	1	188	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	71	1	113	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	95	1	170	3	Y	-0-				-0-

  

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 8		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/15/2019

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.		77757 600 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	103141	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4609 - 4628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*04		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*05		526 N	526	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	124866	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4748 - 4797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	-0-	-0-	-930			Y	15			57
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	531 2	9 9	Y	8			65
03	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1577	1033 2	4 9	Y	4		69
04		2293 N	716	-0-	-1577	702 2	14 9	Y	13			82
*05		579 N	579	-0-	-0-	566 2	13 9	Y	12			94
06		990 N	716	-0-	-274	714 2	2 9	Y	2			96

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	131948	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3741 - 3743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	379	-0-	379	379 3		N	-0-			-0-
03		832 N	453	-0-	-379	453 3		N	-0-			-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*05		447 N	447	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884 - 3890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1063 N	1063	-0-	-0-	1020 2	43 9	N	39			166
02		836 N	836	-0-	-0-	812 2	24 9	N	22			188
03		974 N	974	-0-	-0-	933 2	41 9	N	37	75 1		150
04		1005 N	1005	-0-	-0-	964 2	41 9	N	37			187
*05		1144 N	1144	-0-	-0-	1104 2	40 9	N	36			223
06		390 N	289	-0-	-101	279 2	10 9	N	9			232

WALKER-BUCKLER		WELL #:		A 3		RRCID ->		103286		COMPL. DATE		11/16/1982		TOTAL DEPTH		4987		PERF.		3580 - 3590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06		0 K	NO RPT	-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				
		WELL #:	3	RRCID ->	106632	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3404 - 3414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
02		28 N	10	-0-	-18	10 2		N	-0-			39
03		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
04		10 N	3	-0-	-7	3 2		N	-0-			39
05		10 N	2	-0-	-8	2 2		N	-0-			39
06		10 N	3	-0-	-7	3 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-		-0-
05	558 N	252	-0-	-306	-0-	252	2		N	-0-		-0-
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-		-0-
-----												
BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
Q A P SERVICES, INC.		684429										
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-		-0-
-----												
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4148 - 4154
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-		-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
06	810 N	284	-0-	-526	-0-	284	3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	N/A
01	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3		N	-0-		14
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633	3		N	-0-		14
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3		N	-0-		14
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		14
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3		N	-0-		14
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	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	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 -	3909
01	5223	5223	-0-	-0-	-0-	5211	3	12 9	N	11	105 1		27
02	4368	4238	-0-	-130	-0-	4234	3	4 9	N	4			31
03	4851	4851	-0-	-0-	-0-	4841	3	10 9	N	9			40
04	5187	5187	-0-	-0-	-0-	5186	3	1 9	N	1			41
05	4836	4831	-0-	-5	-0-	4831	3		N	-0-			41
06	4680	4520	-0-	-160	-0-	4520	3		N	-0-			41

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1L	RRCID ->	070497	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 -	3922
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	2		N	-0-			9
02	14B2 EXT	1221	-0-	1221	1424	1221	2		N	-0-			9
03	14B2 EXT	369	-0-	369	1793	369	2		N	-0-			9
04	14B2 EXT	123	-0-	123	1916	123	2		N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1916				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1916				N	-0-			9

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 -	3724
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 -	4074
01	3609	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			27
02	3313	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			27
03	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			27
04	2947	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			27
*05	3805	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			27
*06	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			27

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
01	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 MAYO, EDDIE 536900  
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462  
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCDERMETT OIL				546834								
STRINGER		WELL #:			RRCID ->	098041	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4280 - 4285	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	675	-0-	675	2570	675	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	606	-0-	606	3176	606	2		N	-0-		-0-
03	1410	617	-0-	-793	2383	617	2		N	-0-		-0-
04	2483 N	100	-0-	-2383	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
-----												
SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	125628	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF. 3027 - 3120	
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	465	2	4 9	N	4		20
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13 9	N	12		32
03	496 N	251	-0-	-245	-0-	244	2	7 9	N	6		38
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25 9	N	23		61
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30 9	N	27		88
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7 9	N	6		94
-----												
BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																	
LONG, TONY										WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098	
01		248	N		25	-0-	-223			25	2	N	-0-				-0-
02		224	N		153	-0-	-71			153	2	N	-0-				-0-
03		192	N		192	-0-	-0-			192	2	N	-0-				-0-
04		326	N		326	-0-	-0-			326	2	N	-0-				-0-
05		300	N		300	-0-	-0-			300	2	N	-0-				-0-
*06		227	N		227	-0-	-0-			227	2	N	-0-				-0-
-----																	
KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
01		62	N		11	-0-	-51			11	2	N	-0-				2
02		56	N		12	-0-	-44			12	2	N	-0-				2
03		62	N		8	-0-	-54			8	2	N	-0-				2
04		11	N		10	-0-	-1			10	2	N	-0-				2
05		13	N		13	-0-	-0-			13	2	N	-0-				2
*06		11	N		11	-0-	-0-			11	2	N	-0-				2
-----																	
BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
01		31	N		26	-0-	-5			26	2	N	-0-				52
02		32	N		32	-0-	-0-			32	2	N	-0-				52
03		31	N		21	-0-	-10			21	2	N	-0-				52
04		30	N		24	-0-	-6			24	2	N	-0-				52
05		57	N		57	-0-	-0-			57	2	N	-0-				52
*06		44	N		44	-0-	-0-			44	2	N	-0-				52
-----																	
HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
01		31	N		25	-0-	-6			25	2	N	-0-				13
02		28	N		28	-0-	-0-			28	2	N	-0-				13
03		31	N		22	-0-	-9			22	2	N	-0-				13
04		30	N		25	-0-	-5			25	2	N	-0-				13
05		31	N		28	-0-	-3			28	2	N	-0-				13
06		30	N		13	-0-	-17			13	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	
01		31	N		11	-0-	-20			11	2	N	-0-				-0-
02		28	N		14	-0-	-14			14	2	N	-0-				-0-
03		31	N		9	-0-	-22			9	2	N	-0-				-0-
04		11	N		10	-0-	-1			10	2	N	-0-				-0-
05		31	N		25	-0-	-6			25	2	N	-0-				-0-
*06		19	N		19	-0-	-0-			19	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					20
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					20
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					119
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					119
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					119
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					119
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BRUCE OGLETREE LLC 103274  
 ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

01	0 W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
02	0 W	57	-0-	57	119	57	2			N	-0-					-0-
03	0 W	48	-0-	48	167	48	2			N	-0-					-0-
04	0 W	59	-0-	59	226	59	2			N	-0-					-0-
05	0 W	58	-0-	58	284	58	2			N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	284					N	NO RPT					-0-

-----												
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	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
-----												
01		0 W	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-		-0-
02		0 W	62	-0-	62	124	62	2	N	-0-		-0-
03		0 W	48	-0-	48	172	48	2	N	-0-		-0-
04		0 W	58	-0-	58	230	58	2	N	-0-		-0-
05		0 W	59	-0-	59	289	59	2	N	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	289			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914	
01		0 W	64	-0-	64	64	64	2	N	-0-		-0-
02		0 W	65	-0-	65	129	65	2	N	-0-		-0-
03		0 W	57	-0-	57	186	57	2	N	-0-		-0-
04		0 W	64	-0-	64	250	64	2	N	-0-		-0-
05		0 W	62	-0-	62	312	62	2	N	-0-		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	312			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.		706379										
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512	
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
TUCKER, BILL		872298										
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050										
FERGUSON, H. C. & GIESECKE		WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF. 2214 - 2265	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-						
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-						
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-						
04		11 N	-0-	11	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
-----																						
RIORDAN, J. L.													WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-						
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-						
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-						
04		11 N	-0-	11	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
-----																						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.													140622									
WATSON, T. C.													WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152						
-----																						
DUGGINS, S. H.													WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
-----																						
DUGGINS, S. H.													WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		T. A.	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	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
-----										
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
-----										
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
-----												
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-
-----												
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148		
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
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----												
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
-----												
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-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 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
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----															
WELLS, IRENE		WELL #:		2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237					
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----															
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302					
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
-----															
EUBANK, CHARLES W.		WELL #:		2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OTEX LLC		WELL #:		9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285					
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLT, W. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385					
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-	
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2			Y	-0-			-0-	
-----															
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2			N	-0-			-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-			-0-	
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2			N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2300					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
RINGO RIG LLC		712386		RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
-----										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098								
BAKER, L. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2256 - 2297
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	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					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098												
POWELL, GARLAND -A-			WELL #:		1	RRCID ->	041190	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD			WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF. N/A					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD			WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254					
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
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	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							
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINGO RIG LLC		712386		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932									
ANDREATA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804									
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3770 - 3776	
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-		-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-		-0-
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
*05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786	
01	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3	N	-0-		-0-
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3	N	-0-		-0-
03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3	N	-0-		-0-
04	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3	N	-0-		-0-
*05	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10780	3	N	175	1	-0-
*06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3	N	-0-		-0-
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4171 - 4177	
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3	N	-0-		-0-
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9720	3	N	182	1	-0-
03	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	3	N	-0-		-0-
04	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3	N	-0-		-0-
*05	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	3	N	-0-		-0-
*06	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3	N	-0-		-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	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
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHOEN GANG (GRAY)			81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TAYLOR				
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.			643525											
BLACKWOOD			WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4585 - 4589			
01		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3		N	-0-			-0-
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	423	-0-	-600	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06		990 N	631	-0-	-359	-0-	631	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			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		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			
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	N	-0-		-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	15	1	57	3	N	-0-		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-		-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	3	N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	N	-0-		-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	38	1	144	3	N	-0-		-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

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
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	28	1	106	3	Y	-0-					10
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	29	1	110	3	Y	-0-					10
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	36	1	112	3	Y	-0-					10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	-0-					10
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	Y	-0-					10
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	20	30	1			-0-
						22	9									

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					9
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					9
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	Y	-0-					9
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	17	1	57	3	Y	-0-					9
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					9
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	15	1	56	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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812														
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550								
M	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
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
TC OIL AND GAS, LLC		840303														
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936								
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486														
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132								
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021																

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044								
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3														
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
01	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					39
02	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2603	3	70	9	N	64					103
03	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					103
04	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					103
*05	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-	92	1			11
*06	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					11

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		120
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3	N	-0-		120
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		120
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		120
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		120
*06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	110 1	10

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	- 4048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494			CNTY: SHACKELFORD			
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	- 2014	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 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	
01	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
*06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #: 9	RRCID -> 131323	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4400	- 4430	
01	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
02	1484 #	1402	-0-	-82	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
03	1643 #	1484	-0-	-159	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
04	1590 #	1536	-0-	-54	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
05	1643 #	1496	-0-	-147	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	1423 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-
-----											
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2	222
02	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4	226
03	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10	167
04	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3	170
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	172
*06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2	174
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
REAMES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 292842 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4068 - 4078												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	728	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT		-0-
05	868	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-
06	840	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
01	899 #	303	-0-	-596	-0-	303	2			N	-0-	8
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	410	2			N	-0-	8
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	8
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	8
*05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	8
*06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	8
-----												
ROYALL 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97

-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR			//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067								
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	- 1718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: SHACKELFORD					
BROOKS, LUCION				WELL #: 1	RRCID -> 165383	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3392	- 3396			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
BACON ENERGY				042398								
SHELTON-PIPPEN				WELL #: 7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 446	- 451			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-
-----												
BASIN OPERATING INC.				054545			CNTY: SHACKELFORD					
SEDWICK, J. F.				WELL #: 1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478	PERF. N/A				
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851			CNTY: SHACKELFORD					
COTTLE				WELL #: 7	RRCID -> 127332	COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3838	- 3841			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	-0-
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	322	2			N	-0-	-0-
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-	-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-	-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750			CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER #1B GAS				WELL #: 1B	RRCID -> 157943	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 755	PERF. 728	- 738			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-	29
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-	29
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-	29
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-	29
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	29
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	29
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	165
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	165
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	165
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	165
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	165
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082													
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FTC CONSULTING, LLC 288423													
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GORDON B SERVICES LLC 316115													
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766													
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-	
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-	
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		-0-	
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-	
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-	
-----													
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978													
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
-----													
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955													
01	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2		N	-0-		-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-	
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-	
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-		-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JTC ROYALTIES LLC 448054												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889												
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142																	
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1					1
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1					2
*06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					3

  

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670																	
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	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																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05		558 N	324	-0-	-234	-0-	324	2			N	-0-			-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			4
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			4
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			4
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			4
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			4
*06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			4
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19			180
02		1008 N	955	-0-	-53	-0-	942	2	13	9	N	12			192
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1053	2	29	9	N	26	95	1	123
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1020	2	8	9	N	7			130
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6			136
06		1050 N	990	-0-	-60	-0-	977	2	13	9	N	12			148
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579																	
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
P. I. D. DRILLING INC 631265																	
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PETEX 659782																	
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
-----																	
PETRO-STARR 660161																	
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177																	
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
-----																	
GARRETT 198658																	
WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
													PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC // CONT. // 722177												
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1914 - 1924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022 - PLUGGED 03/31/2022												
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104												
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4090	PERF. 454 - 470
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-		
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002										TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534												
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989										TOTAL DEPTH	4255	PERF. 3964 - 3974
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8		
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54		
06	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 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
-----															
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	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															
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SHAIDA, JOHN H. 768650														
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	124	143	1	77
						136	9							
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	53			130
						58	9							
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	82	146	1	66
						90	9							
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	131			197
						144	9							
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	127	141	1	183
						140	9							
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	Y	120	146	1	157
						132	9							
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972														
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812														
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STAR PRODUCTION, INC. 815108														
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
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-
-----														
CARTER ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600														
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-
-----														
ELLIOTT														
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MURRELL														
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792														
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	17
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	17
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	17
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC												
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT	-0-
-----												
SHULTZ (MARBLE FALLS)												
S2 OIL, LLC 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
SHULTZ, JACK CAROL 743227												
WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779												
01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	574	171	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	773	199	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	970	197	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	1178	208	3			Y	-0-	-0-
*06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
-----												
SHULTZ, JACK CAROL												
WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756												
01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	574	171	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	773	199	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	197	-0-	197	970	197	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	1178	208	3			Y	-0-	-0-
*06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3			Y	-0-	-0-
-----												
SIDNEY (MARBLE FALLS)												
ANDERSON PRODUCTION 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
CAFFEY, W. B. 022922												
WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210												
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
-----												
COOPER, J. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160												
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-
-----												

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	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
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	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
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			78
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			78
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			78
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			78
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			78
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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		
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-			-0-
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-			-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	630 N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-			-0-
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	418 2		N	-0-			-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

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

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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

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

01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	- 2825		
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
-----											
DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	- 2842		
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 3	N	-0-			-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3	N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 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		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
-----											
POTEET, LEE				WELL #: 1	RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2802	- 2850		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			63
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 3	N	-0-			63
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-			63
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-			63
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			63
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-			63
-----											
POTEET, OMA -A-				WELL #: 1A	RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2804	- 2823		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			43
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			43
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			43
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			43
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			43
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			43
-----											
POTEET, OMA -B-				WELL #: 2B	RRCID -> 018304	COMPL. DATE 01/28/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2790	- 2842		
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3	N	-0-			47
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3	N	-0-			47
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-			47
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-			47
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			47
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			47
-----											
WHITLOCK, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2763	- 2800		
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			28
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			28
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			28
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-			28
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			28
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728										
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	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		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-			-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		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	805	2			N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J & J WHITESIDE INC.				427649										
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID ->	018307	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649								
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980		
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	2	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649									
TATE		WELL #:		1	RRCID ->	130968	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2696 - 2706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N		1 -0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03		2 N		2 -0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988									
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761	
-----													
01		496 N		489 -0-	-7	-0-	489	2	N	-0-			-0-
02		385 N		385 -0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
03		450 N		450 -0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
04		480 N		440 -0-	-40	-0-	440	2	N	-0-			-0-
05		467 N		467 -0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06		450 N		430 -0-	-20	-0-	430	2	N	-0-			-0-
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
GREENWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630	
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682	
-----													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828	
-----													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765	
-----													
01		160 N		160 -0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02		143 N		143 -0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03		159 N		159 -0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*04		155 N		155 -0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*05		164 N		164 -0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
MAY VETA				WELL #: 1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2758	-	2764
M	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
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-
02		504 N	476	-0-	-28	-0-	476 3		N	-0-
03		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3		N	-0-
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-
*06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-
-----										
TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	-	3792
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
PINTAIL PIPE, LLC				665752						
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	-	2581
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
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
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-
*04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-
*05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

-----																		
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																		
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022																		
-----																		
SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																		
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524																		
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013																		
-----																		
SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
J-TEC OPERATING, LLC 427739																		
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
BACON ENERGY 042398																		
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																		
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																		
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760																		
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		80	2		N	-0-						-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-		67	2		N	-0-						-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		73	2		N	-0-						-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-		68	2		N	-0-						-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-						-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										
-----										
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										
-----										
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734	
LIVINGSTONE				1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758	-	3767	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B DENY	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 #:		1	RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656	-	1662	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
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	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
SNOW-BERRY				1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066	-	2068	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-



SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GORDON, R. L.		316450												
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL						
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364		
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
REMINGTON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560 - 2572		
01	14B2 EXT	411	-0-	411	4830	411	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	389	-0-	389	5219	389	3			N	-0-			-0-
03	1240	461	-0-	-779	4440	461	3			N	-0-			-0-
04	1200	443	-0-	-757	3683	443	2			N	-0-			-0-
05	1240	401	-0-	-839	2844	401	2			N	-0-			-0-
*06	3000 N	376	-0-	-2624	220	376	2			N	-0-			-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE						
BAJA PRODUCTION		044650												
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765 - 2846		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608						
PIERSON HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A		
M	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
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2704 - 2777		
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
-----										
PEARSON, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713 - 2723		
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GANKY				WELL #: 5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2000 - 2006		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
-----										
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		
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		68
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		68
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		68
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		68
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		68
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		68

-----														
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-		-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-		-0-
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	18	1	541	2	N	-0-		-0-
05		589 N	569	-0-	-20	-0-	32	1	537	2	N	-0-		-0-
06		600 N	523	-0-	-77	-0-	19	1	504	2	N	-0-		-0-
-----														
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525														
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	161	2	43	9	N	39	39 1	-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-		-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	57	57 1	-0-
*05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	63	9	42	1	N	-0-		-0-
*06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	N	-0-		-0-
							189	2	189	2	N	-0-		-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404														
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-		-0-
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	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														
01		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-		108
02		168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-		108
03		183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	3			N	-0-		108
04		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3			N	-0-		108
05		248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3			N	-0-		108
06		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-		108
-----														
OXXN 630579														
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
01		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			Y	-0-		-0-
02		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2			Y	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	2			Y	-0-		-0-
*04		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	2			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	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														
01		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-		19
02		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-		19
03		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-		19
*04		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-		19
05		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		19
06		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		19

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	N	-0-			38
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			38
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			38
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			38
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

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

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

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

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20

SPURGIN (CONGL. LOWER) 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 GEOSURVEYS, INC. 301322  
 LITTLE INDIAN WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170

01	4774 #	2384	-0-	-2390	-0-	2254	3	130	9	N	118	174	1	34
02	4312	1765	-0-	-2547	-0-	1604	3	161	9	N	146			180
03	4774	3255	-0-	-1519	-0-	3233	3	22	9	N	20			200
04	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2985	3	29	9	N	26	166	1	60
05	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2428	3	36	9	N	33			93
06	3150 #	426	-0-	-2724	-0-	415	3	11	9	N	10			103

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2			
-----															
HALL '8' UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
-----															
BARGSLEY, COY															
BARGSLEY, COY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	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															
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5	27	0	225
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			225
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			225
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	10	1	26	9	N	24	27	1	222
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			222
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCWHORTER, V.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
GOFORTH, W.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799															
01	403	#	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	372	#	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	360	#	7	-0-	-353	-0-	7	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	253 2	14 9	N	13			95
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	226 2	10 9	N	9			104
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	250 2	13 9	N	12			116
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	N	10			126
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	240 2	10 9	N	9			135
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	241 2	17 9	N	15			150
-----												
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
-----												
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
-----												
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
-----												
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
TERRELL, J.C.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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												
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	28 2	2 9	N	2			160
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	26 2	4 9	N	4	142 1		22
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	35 2	9 9	N	8			30
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	41 2	26 9	N	24			54
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	39 2	10 9	N	9			63
*06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	40 2	9 9	N	8			71

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2				N	-0-			-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2				N	-0-			-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2				N	-0-			-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2				N	-0-			-0-
*06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2				N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOLEN				WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CC OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	140617	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3				N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45 3				N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3				N	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3				N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			-0-
*06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
POWELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022

ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

01		651 #	469	-0-	-182	-0-	469 3	N	-0-			-0-
02		532 #	433	-0-	-99	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03		558 #	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
05		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
*06		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 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

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

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-
02		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-			-0-
03		558 #	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-			-0-
04		540 #	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-			-0-
05		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-
*06		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
GRAMMER														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 239726														
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
*06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
-----														
GRAMMER														
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804														
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
-----														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL														
FRANKS, THOMAS B														
WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
DAVIS, J.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC.														
SWENSON, CLARA J.														
WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	T. A.		-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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			
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*06	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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353											
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 -	1849			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
PARDUE OIL, INC.				639400											
CALLOWAY, I. A.		WELL #:		6	RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3358 -	3366			
01	2418	2869	-0-	451	17256	2865	2	4	9	N	4				118
02	2184	2547	-0-	363	17619	2539	2	8	9	N	7				125
03	2418	3001	-0-	583	18202	3000	2	1	9	N	1				126
04	2340	2662	-0-	322	18524	2662	2			N	-0-				126
05	2418	2991	-0-	573	19097	2968	2	23	9	N	21				147
06	2340	2937	-0-	597	19694	2936	2	1	9	N	1				148
PARKS, RHONE INC.				641520											
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2126 -	2146			
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	280 #	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-				-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-				-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				-0-
*06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-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	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
01	930 #	85	-0-	-845	-0-		85	2			N	-0-			91
02	728 #	412	-0-	-316	-0-		412	2			N	-0-			91
03	806 #	566	-0-	-240	-0-		540	2	26	9	N	24	24	1	91
04	924 R	924	-0-	-0-	-0-		924	2			N	-0-	70	1	21
05	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-		1084	2	77	9	N	70			91
*06	902 R	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-			91
-----															
SIKES FF				WELL #:	1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965		
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-			-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SIKES FF				WELL #:	2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955		
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A. P.				WELL #:	2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022															
-----															
FAMBRO C				WELL #:	1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022															
-----															
FAMBROUGH, W.				WELL #:	8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
FAMBROUGH, W.				WELL #:	4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 - 2118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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	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
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			32
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			32
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188			
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			10
02	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1			11
03	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			11
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			11
05	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			11
*06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			11
-----															
ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114			
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			26
02	308	#	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-			26
03	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			26
04	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			26
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			26
06	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			26
-----															
SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038			
01	0	W	63	-0-	63	4800	63	2			N	-0-			-0-
02	0	W	57	-0-	57	4857	57	2			N	-0-			-0-
03	0	W	81	-0-	81	4938	81	2			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	4938					N	-0-			-0-
-----															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706													
SPEER		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138			
01	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			82
02	840	#	487	-0-	-353	-0-	487	2			N	-0-			82
03	930	#	636	-0-	-294	-0-	636	2			N	-0-			82
04	900	#	407	-0-	-493	-0-	407	2			N	-0-			82
05	837	#	449	-0-	-388	-0-	449	2			N	-0-			82
06	810	#	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-			82
-----															
SPEER		WELL #:		L 11	RRCID ->	280866	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	3648 - 3716			
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2022

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
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															
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
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			6
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-			6
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			6
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			6
*05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			6
06		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															
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			8
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-			8
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			8
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			8
*05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			8
06		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															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013															
-----															
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231															
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937															
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	548	2	72	9	N	65			114
02		560 #	529	-0-	-31	-0-	473	2	56	9	N	51			165
03		620 #	586	-0-	-34	-0-	528	2	58	9	N	53	170	1	48
04		600 #	503	-0-	-97	-0-	457	2	46	9	N	42			90
05		621 R	621	-0-	-0-	-0-	558	2	63	9	N	57			147
06		600 #	522	-0-	-78	-0-	478	2	44	9	N	40	119	1	68
-----															
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170															
01		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888															
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				786408								
JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100 - 2200				
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
-----												
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102 - 2109				
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C.				WELL #: 2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH 2103	PERF. 2003 - 2103				
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C.				WELL #: 4	RRCID -> 122620	COMPL. DATE 05/08/1952	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 2025 - 2043				
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
-----												
PRATT, D.C.				WELL #: 13	RRCID -> 122622	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 2004 - 2012				
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	31 #	8	-0-	-23	-0-		8 3			N	-0-	-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-		7 3			N	-0-	-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-		5 3			N	-0-	-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-		5 3			N	-0-	-0-
05	12 #	1	-0-	-11	-0-		1 3			N	-0-	-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075												
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073												
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
-----												
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109												
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
-----												
BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122												
01	124 #	72	-0-	-52	-0-		72 3			N	-0-	-0-
02	140 #	44	-0-	-96	-0-		44 3			N	-0-	-0-
03	93 #	57	-0-	-36	-0-		57 3			N	-0-	-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-	-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-		59 3			N	-0-	-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-		53 3			N	-0-	-0-
-----												
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 3			N	-0-	-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22 3			N	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-	-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 3			N	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-	-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-	-0-
-----												
BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
01	93 #	85	-0-	-8	-0-		85 3			N	-0-	-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-		75 3			N	-0-	-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-		92 3			N	-0-	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-	-0-
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-	-0-
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818							
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060
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
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-		-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-
05	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
-----											
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
-----											
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-		-0-
-----											
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
06	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
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		188
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		188
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		188
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		188
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		188
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		188

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 -	3567
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	
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			47	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			47	
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			47	
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			47	
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			47	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			47	
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
WILSON, H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	4010 -	4029
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			11	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			11	
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			11	
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			11	
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			11	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
-----													
THUNDER RESOURCES LLC				858338									
FLOURNOY		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 -	3679
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 05/03/22													
-----													
US. FUELS, INC.				879264									
FARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WHITE, JACK OPERATING				918443									
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 -	3948
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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		
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
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
*05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
*06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
-----												
AMEN OIL LLC		016944										
HUNTER, L.		WELL #: 1		RRCID -> 151348		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3996 - 4006		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BROWN "3381" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236546		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3922 - 3932		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
-----												
BROWN "3380"		WELL #: 1		RRCID -> 240000		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3904 - 3928		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
-----												
ANDERSON PRODUCTION		022922										
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 202368		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3297 - 3305		
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			79
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			79
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			79
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			79
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-			79
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			79
-----												
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 115831		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 3988 - 3988		
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	786 2	N	-0-			-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897 2	N	-0-			-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
01	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2		N	-0-			63
02	728	N	185	-0-	-543	-0-	185	2		N	-0-			63
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2		N	-0-			63
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			63
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			63
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----														
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	29	2	23	9	N	21			262
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	3	2	3	9	N	3			265
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	2	26	9	N	24			289
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	N	25			314
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2			316
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	58	2	21	9	N	19			335
-----															
BLACK BANDANA LLC 072506															
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	10	-0-	10	16	10	3			N	-0-			-0-
03		27 R	11	-0-	-16	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLUE WING ENERGY, INC. 076791															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			88
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			88
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			88
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			88
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			88
-----														
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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														
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----														
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606															
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	EOM BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
-----															
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	36	14	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	18	-0-	18	54	18	2			Y	-0-			-0-
*06		75 N	21	-0-	-54	-0-	21	2			Y	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																				
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	5	3	2					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	8	8	3	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	12	12	4	2					Y	-0-					-0-
*06		16 N	4	-0-	-12	-0-	-0-	4	2					Y	-0-					-0-
-----																				
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																				
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-					103
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	2					Y	-0-					103
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	5	3	2					Y	-0-					103
04	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	9	4	2					Y	-0-					103
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	14	14	5	2					Y	-0-					103
*06		20 N	6	-0-	-14	-0-	-0-	6	2					Y	-0-					103
-----																				
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																				
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	12	9	N	11							84
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	-0-	296	2	14	9	N	13							97
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4							101
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2							103
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2							105
*06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2							107
-----																				
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																				
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2			N	-0-							-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-							-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-							-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-							-0-
-----																				
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																				
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2			N	-0-							-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-							-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-							-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-							-0-
-----																				
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034																				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	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												
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40		40	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	91		51	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	119		28	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	120		1	2		Y	-0-
*06		127 N	7	-0-	-120	-0-		7	2		Y	-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2		N	-0-
03		372 N	305	-0-	-67	-0-		305	2		N	-0-
04		420 N	267	-0-	-153	-0-		267	2		N	-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2		N	-0-
*06		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		N	-0-
-----												
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2		N	-0-
02		644 N	493	-0-	-151	-0-		493	2		N	-0-
03		651 N	645	-0-	-6	-0-		645	2		N	-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-
*06		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2		N	-0-
-----												
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	2		N	-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	2		N	-0-
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2		N	-0-
04		1470 N	1314	-0-	-156	-0-		1314	2		N	-0-
05		1519 N	1364	-0-	-155	-0-		1364	2		N	-0-
06		1380 N	1313	-0-	-67	-0-		1313	2		N	-0-
-----												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
01		12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2		N	-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			164
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			164
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			164
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
-----															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
-----															
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			20
02		672 N	455	-0-	-217	-0-	455	2			N	-0-			20
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			20
04		720 N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-			20
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			20
06		720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-			20
-----															
CC OIL & GAS MORRIS 140617															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
-----															
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
M	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
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

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

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	-0-
06	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

01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-				-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	3			N	-0-				-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-				-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-				-0-
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-				-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

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

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2				72
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2				74
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1086	3	32	9	N	29				103
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	3	8	9	N	7				110
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	3	14	9	N	13				123
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1022	3	10	9	N	9				132

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	408	3	7	9	N	6		121
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-	98 1	23
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		23
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	N	14		37
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-		37
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-		37
-----													
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-		-0-
-----													
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-		-0-
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-		-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-		-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-		-0-
06	900 N	720	-0-	-180	-0-	720	3			N	-0-		-0-
-----													
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	31		31
-----													
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
-----													
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-		-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-		-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-		-0-
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-		-0-
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-		-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-		-0-
-----													
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-		-0-
02	644 N	550	-0-	-94	-0-	550	3			N	-0-		-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-		-0-
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	749 3	18 9	Y	16	16 1			15
02		672 N	572	-0-	-100	-0-	557 3	15 9	Y	14	15 1			14
03		775 N	610	-0-	-165	-0-	590 3	20 9	Y	18	16 1			16
04		750 N	593	-0-	-157	-0-	578 3	15 9	Y	14	15 1			15
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	585 3	17 9	Y	15	15 1			15
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	573 3	22 9	Y	20	16 1			19
-----														
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				21
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				30
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022														
-----														
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
06		0	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022														
-----														
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 3	4 9	N	4				19
02		588 N	450	-0-	-138	-0-	448 3	2 9	N	2				21
03		651 N	476	-0-	-175	-0-	474 3	2 9	N	2				23
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	445 3	4 9	N	4				27
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	458 3	1 9	N	1				28
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 3	2 9	N	2				30
-----														
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
01		651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3		N	-0-				-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	446 3		N	-0-				-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-				-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-				-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-				-0-
06		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-				-0-
-----														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
01		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		N	-0-				-0-
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	305 3		N	-0-				-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-				-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-				-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-				-0-
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
01		899 N	801	-0-	-98	-0-		801 3			N	-0-
02		756 N	442	-0-	-314	-0-		442 3			N	-0-
03		837 N	834	-0-	-3	-0-		834 3			N	-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 3			N	-0-
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3			N	-0-
*06		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 3			N	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
01		403 N	348	-0-	-55	-0-		348 3			N	-0-
02		308 N	291	-0-	-17	-0-		291 3			N	-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-		360 3			N	-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3			N	-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3			N	-0-
06		360 N	296	-0-	-64	-0-		296 3			N	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
01		620 N	595	-0-	-25	-0-		569 3	26 9		N	24
02		532 N	531	-0-	-1	-0-		517 3	14 9		N	13
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-		588 3	10 9		N	9
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		572 3	12 9		N	11
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-		581 3	31 9		N	28
06		570 N	557	-0-	-13	-0-		557 3			N	-0-
-----												
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 3			N	-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 3			N	-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810 3			N	-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 3			N	-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 3			N	-0-
*06		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 3			N	-0-
-----												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
01		527 N	495	-0-	-32	-0-		495 3			N	-0-
02		560 N	452	-0-	-108	-0-		452 3			N	-0-
03		527 N	524	-0-	-3	-0-		524 3			N	-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694 3			N	-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 3			N	-0-
*06		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 3			N	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05		248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06		240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-			-0-
-----															
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
01		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			124
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			124
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			124
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			124
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			124
*06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			124
-----															
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
06		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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			119
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			119
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			119
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-			119
-----															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3		Y	-0-			28
06	90	N	70	-0-	-20	-0-		70	3		Y	-0-			28
-----															
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		56	3		Y	-0-			28
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		Y	-0-			28
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		Y	-0-			28
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		58	3		Y	-0-			28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3		Y	-0-			28
06	90	N	70	-0-	-20	-0-		70	3		Y	-0-			28
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06		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														
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
-----														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250 FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
-----												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
01		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-	98
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	98
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	98
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	98
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	98
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	98
-----												
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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												
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
*06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	-0-
-----												
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-				-0-
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	504	2			N	-0-				-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-				-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				30
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				30
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				30
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				30
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				30
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

KEATING ENERGY, INC. 453142  
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
02		1708 N	1300	-0-	-408	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
03		1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
04		1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
02		1204 N	1050	-0-	-154	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
06		1350 N	919	-0-	-431	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			40
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
06		7 N	7	-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														
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1		153
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	N	2		155
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19		174
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	62	3	21	9	N	19	173 1	20
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	129	3	22	9	N	20		40
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	116	3	40	9	N	36		76
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262																	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	521	2	30	9	N	27				144	
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	427	2	17	9	N	15				159	
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	N	27				186	
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	522	2	25	9	N	23	165	1		44	
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21				65	
06		570 N	522	-0-	-48	-0-	498	2	24	9	N	22				87	
-----																	
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-	
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-				-0-	
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-				-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	333	2	89	9	N	81				175	
02		280 N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-				175	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	389	2	43	9	N	39	164	1		50	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	323	2	70	9	N	64				114	
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	355	2	89	9	N	81				195	
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	309	2	77	9	N	70	172	1		93	
-----																	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284																	
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
PARKER ENERGY COMPANY 640154																	
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				12	
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12	
-----																	
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHALEN-WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 3876 - 3938			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-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			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				10
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				10
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				10
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				10
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				10
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
01	14B2	EXT	45	-0-	45	97	45	2			N	-0-			-0-
02		153 R	56	-0-	-97	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	580	-0-	580	1101	580	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	551	-0-	551	1652	551	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	562	-0-	562	2214	562	2			Y	-0-			-0-
*06		1900 N	490	-0-	-1410	804	490	2			Y	-0-			-0-
-----															
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			147
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			147
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			147
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			147
05		2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-			147
06		2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2			N	-0-			147
-----															
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2		N	-0-			-0-
02		756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04		960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05		775 N	165	-0-	-610	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
-----														
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
*06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
-----														
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
*06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
-----														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02		448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
*06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
-----														
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
01		930 N	787	-0-	-143	-0-	773	2	14	9	Y	13		102
02	DLQ	G-10	349	-0-	349	-0-	338	2	11	9	Y	10		112
03	DLQ	G-10	497	-0-	497	-0-	488	2	9	9	Y	8		120
04	DLQ	G-10	647	-0-	647	-0-	1493	2	3	9	Y	3		123
05	DLQ	G-10	901	-0-	901	-0-	2394	2	4	9	Y	4		127
06	DLQ	G-10	861	-0-	861	-0-	3255	2			Y	-0-		127
-----														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06		960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-			-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			-0-
06		630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	2	N	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-			11	2	N	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2	N	-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-			4	2	N	-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2	N	-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-			1	2	N	-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	2	N	-0-
02		252 N	198	-0-	-54	-0-			198	2	N	-0-
03		341 N	197	-0-	-144	-0-			197	2	N	-0-
04		330 N	245	-0-	-85	-0-			245	2	N	-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2	N	-0-
06		180 N	135	-0-	-45	-0-			135	2	N	-0-
-----												
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
01		682 N	511	-0-	-171	-0-			511	2	N	-0-
02		560 N	261	-0-	-299	-0-			261	2	N	-0-
03		651 N	410	-0-	-241	-0-			410	2	N	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-			469	2	N	-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-			358	2	N	-0-
06		390 N	71	-0-	-319	-0-			71	2	N	-0-
-----												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2	N	-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-			39	2	N	-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-			37	2	N	-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-			49	2	N	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248	2	N	-0-
-----												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2	N	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-			78	2	N	-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2	N	-0-
04		120 N	46	-0-	-74	-0-			46	2	N	-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-			52	2	N	-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-			54	2	N	-0-
-----												
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-	-0-
03	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-	-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
-----												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	47
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	47
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	47
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	47
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	47
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					21
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					21
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					21
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					21
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					21
06		900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					21
-----																	
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894																	
01		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					41
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
-----																	
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045																	
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992																	
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
-----																	
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					54
02		392 N	180	-0-	-212	-0-	180	2			N	-0-					54
03		248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					54
04		210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					54
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					54
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					54
-----																	
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																	
01		7750	4788	-0-	-2962	96095	4788	2			N	-0-					39
02		7000	4404	-0-	-2596	93499	4404	2			N	-0-					39
03		7750	5640	-0-	-2110	91389	5640	2			N	-0-					39
04		7500	5803	-0-	-1697	89692	5803	2			N	-0-					39
05		7750	5776	-0-	-1974	87718	5776	2			N	-0-					39
*06		7500	5163	-0-	-2337	85381	5163	2			N	-0-					39
-----																	
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																	
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					25
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					25
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
-----																	
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
-----																	
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					107
02		448 N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					107
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					107
04		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					107
05		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					107
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					107
-----																	
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		22
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		22
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		22
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		22
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		22
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 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												
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
-----												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02		336 N	192	-0-	-144	-0-	192 2		N	-0-		-0-
03		310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175 2	10 9	N	9		81
02		1148 N	866	-0-	-282	-0-	859 2	7 9	N	6		87
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281 2	1 9	N	1		88
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		88
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		88
06		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161 2		N	-0-		88
-----												
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
-----												
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	44
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	N	64
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	103
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	2	50	9	N	122
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	58
*06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	N	74
-----												
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
01		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1583	2	3	9	N	66
02		1904 N	1378	-0-	-526	-0-	1376	2	2	9	N	68
03		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1470	2	2	9	N	70
04		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	70
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	70
06		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	70
-----												
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-
-----												
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		275	-0-	-0-	-275	-0-					N	-0-
04		750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
05		775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
06		750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-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												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												
-----												
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					25
02		588 N	454	-0-	-134	-0-	454	2			N	-0-					25
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
*05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25
06		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																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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																	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06		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																	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10
02		308 N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					10
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					10
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					10
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					10
06		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																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	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												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
TERRELL, J.C. -B- 740251												
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	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												
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
LANGFORD, G.E. 740251												
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-		42 3		N	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102 3		Y	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119 3		Y	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123 3		Y	-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-		78 3		Y	-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-		19 3		Y	-0-
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-		31 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-				-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
*05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
06		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015																
01		4499	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-				-0-
02		2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				-0-
03		4093	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-				-0-
04		3248	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-				-0-
05		5404	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-				-0-
*06		2649	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-				-0-
-----																
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297																
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297													
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
*06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
-----													
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
01		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-		-0-
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-		-0-
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
04		2400 N	2377	-0-	-23	-0-	2377	3		N	-0-		-0-
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-		-0-
06		2370 N	1756	-0-	-614	-0-	1756	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													
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-		-0-
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2		N	-0-		-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-		-0-
-----													
SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
-----													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3				-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3				-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3				-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	-0-	79	3				-0-
03	DLQ	G-10	87	-0-	87	-0-	87	3				-0-
04	DLQ	G-10	92	-0-	92	-0-	92	3				-0-
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	-0-	88	3				-0-
*06		436 N	90	-0-	-346	-0-	90	3				-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3				-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3				-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3				-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3				-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				-0-
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-
-----												
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3				-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				-0-
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				-0-
-----												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				-0-
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818  
 SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

M	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
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			175
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			175
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			175
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			175
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			175
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	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

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			39
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			39
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886														
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			12
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			12
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			12
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			12
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			12
06		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														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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														
01		279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
01		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			175
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	N	1	148	1	28
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			28
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
US. FUELS, INC. 879264														
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF				885570								
VIERTTEL, A. L.			WELL #:	1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: STEPHENS					
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806	-	3814	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)				86087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
STEWARDSON, S. C. ESTATE				819619								
STEWARDSON, S. C.			WELL #:	4	RRCID -> 018366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1566	-	1573	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
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	
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-	-0-

STOKES (PALO PINTO)												
KEMP, WALTER												
BROWN, SALLIE												
86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
455324												
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN, SALLIE												
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
STRALEY (JENNINGS SAND)												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
NOBLES IDA MAE												
86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
140622												
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY 1-349												
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY-SCHKADE UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRANGER (ATOKA -S-)		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		648640													
EUBANK, T.H.		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	324	1	284	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	539	-0-	539	539	322	1	217	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1151	349	1	263	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	590	-0-	590	1741	308	1	282	2	Y	-0-				-0-
*05	2352 R	611	-0-	-1741	-0-	233	1	378	2	Y	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAIDA, JOHN H.		768650		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119					
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1													
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	55	1	349	2	N	-0-				-0-
02	392 #	275	-0-	-117	-0-	40	1	235	2	N	-0-				-0-
03	434 #	364	-0-	-70	-0-	50	1	314	2	N	-0-				-0-
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	48	1	297	2	N	-0-				-0-
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	52	1	323	2	N	-0-				-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	50	1	315	2	N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528			
COURT, THOMAS		WELL #: 11X													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	178	-0-	178	178	20	1	158	3	N	-0-				-0-
*06	360 R	182	-0-	-178	-0-	21	1	161	3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346					
01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	75	1	807	3	N	-0-				28
02	891 R	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	3	N	-0-				28
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	132	1	893	3	N	-0-				28
04	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	141	1	878	3	N	-0-				28
05	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	137	1	876	3	N	-0-				28
*06	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	904	3	N	-0-				28



STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000												TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
M 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		
01	2449 N	2101	-0-	-348	-0-	148	1	1946	3	N	6			97		
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	197	1	1563	3	N	-0-			97		
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	282	1	2139	3	N	7			104		
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	287	1	1968	3	N	5			109		
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	326	1	2318	3	N	4			113		
*06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	334	1	2325	3	N	-0-			113		
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001												TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	-0-			-0-		
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	162	1	1222	3	N	-0-			-0-		
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	3	N	-0-			-0-		
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	251	1	1685	3	N	-0-			-0-		
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	247	1	1688	3	N	-0-			-0-		
*06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	253	1	1693	3	N	-0-			-0-		
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	289	-0-	289	289	33	1	256	3	N	-0-			-0-		
05	459 X	170	-0-	-289	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-		
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-		
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005												TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	24	1	396	3	N	-0-			-0-		
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	N	-0-			-0-		
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	445	3	N	-0-			-0-		
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	N	-0-			-0-		
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	-0-			-0-		
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	54	1	413	3	N	-0-			-0-		
TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO. 835707 WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 -	3025
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-			-0-		
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1178 N		3	-0-	-1175		3 2			N	-0-			-0-
02	336 N		3	-0-	-333		3 2			N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
05	442 N		442	-0-	-0-		15 1	427 2		N	-0-			-0-
*06	634 N		634	-0-	-0-		32 1	602 2		N	-0-			-0-

  

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2980 - 2990		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BALL		WELL #:		2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002		
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BALL		WELL #:		11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2969 - 2988		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996		
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BALL		WELL #:		23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BALL		WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223		
01	548 N		548	-0-	-0-		14 1	534 2		N	-0-			-0-
02	504 N		499	-0-	-5		77 1	422 2		N	-0-			-0-
03	598 N		598	-0-	-0-		6 1	592 2		N	-0-			-0-
04	554 N		554	-0-	-0-		5 1	549 2		N	-0-			-0-
05	568 N		568	-0-	-0-		20 1	548 2		N	-0-			-0-
06	540 N		429	-0-	-111		21 1	408 2		N	-0-			-0-



STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092			
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-			-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 - 3992			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135			
01	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
JIANT-HINKSON "A"				2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 - 4201			
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		90
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		90
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-		90
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		90
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		90
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		90
-----												
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 - 3950
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2337 - 2374
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
HOLUB, CYRUS												
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A
SANDERS, WM.												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF.	2498 - 2520
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835			
01	DLQ G-10	787	-0-	787	9612	787	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9612					Y	-0-				-0-
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003										

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A	
SANDERS, WM.		1A								
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	149
02	504 N	150	-0-	-354	-0-	150 2		N	-0-	149
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-	149
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	149
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-	149
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	149

WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 3893	PERF. 3650	- 3658	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 186427	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4184	- 4220	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	19
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	19
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1169 2	25 9	N	23	42
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-	42
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	42
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-	42

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3894	- 3900	
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198 2		N	-0-	-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3914	- 3921	
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-	-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199 2		N	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		65
02	84 X	49	-0-	-35	-0-	49	2	N	-0-		65
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	24	9	87
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		87
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	30	9	114
*06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	175	179	110
-----											
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
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
*06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
-----											
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2	N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC		053302											
CONWAY, J. W.		WELL #:	13	RRCID ->	277483	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3630 - 3637		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			40
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2		N	-0-			40
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			40
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			40
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			40
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988											
STUART ESTATE "49"		WELL #:	4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3822 - 4035		
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06		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		
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			183
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			183
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			183
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			183
*05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			183
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
MOGUL RESOURCES, LLC		573657											
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
O									BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO	
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- 125

  

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO	
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N -0- -0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N -0- -0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N -0- -0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N -0- -0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N -0- -0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N -0- -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
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N -0- 3
02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N -0- 3
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N -0- 3
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N -0- 3
05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N -0- 3
*06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N -0- 3

  

BACON ENERGY				042398				CNTY: PALO PINTO	
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

  

LANE				105				CNTY: PALO PINTO	
		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

-----																	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY			//CONT.//		042398												
HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		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					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563			RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522					
COPELAND RANCH			WELL #:		8												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932			RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530					
STEPHEN, PAUL			WELL #:		10												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																	
PONTREMOLE			WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3946 - 3958					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
HINKSON			WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3510 - 3515					
01		31 #	7	-0-	-24	-0-		7	3			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-		6	3			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-		12	6	3		Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	-0-		14	2	3		Y	-0-				-0-
*06		16 R	2	-0-	-14	-0-			2	3		Y	-0-				-0-



-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	14	2 3			Y	-0-	-0-
*06		16 R	2	-0-	-14	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
-----												
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	53	27 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	60	7 3			Y	-0-	-0-
*06	DLQ	G-10	9	-0-	9	69	9 3			Y	-0-	-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	12	6 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	14	2 3			Y	-0-	-0-
*06		16 R	2	-0-	-14	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
-----												
HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635
01		238 R	49	-0-	-189	-0-	49 3			N	-0-	-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-	-0-
05		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3			N	-0-	-0-
*06		60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3			N	-0-	-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608 - 3613
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-	-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-	-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	-0-
-----												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-	-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-	-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932									
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174	
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616	
-----													
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568	
-----													
01		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152	
-----													
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		238196	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131	
CARTER - 40		WELL #:		2									
-----													
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			//CONT.//		238196										
CARTER "2"-40			WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266			
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
-----															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489										
RIEBE, JIM H.					WELL #:		1		RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----															
G & F OIL, INC.					292000										
AGUIRRE					WELL #:		6		RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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
01		2914 #	1072	-0-	-1842	-0-	1072	2			N	-0-			7
02		2632 #	405	-0-	-2227	-0-	405	2			N	-0-			7
03		2914 #	353	-0-	-2561	-0-	353	2			N	-0-			7
04		3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			7
*05		4944 R	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-			7
06		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			7
-----															
AGUIRRE					WELL #:		9		RRCID ->	159687	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3988 - 3994
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----															
AGUIRRE					WELL #:		11		RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148 - 4164
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			7
02		84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-			7
03		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			7
04		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			7
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			7
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		46
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		46
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		46
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		46
*05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		46
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		46
-----											
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
IONI CREEK 60		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861	
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
-----											
IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850	
01	558 #	17	-0-	-541	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	504 #	43	-0-	-461	-0-	43	3	N	-0-		-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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	
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
-----													
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:		5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4138 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-		
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-		
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-		
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-		
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-		
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:		1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524 - 3534	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3890 - 3922	
01		558 #	486	-0-	-72	-0-	53	1	433 3	Y	-0-		-0-		
02		420 #	377	-0-	-43	-0-	58	1	319 3	Y	-0-		-0-		
03		465 #	430	-0-	-35	-0-	69	1	361 3	Y	-0-		-0-		
04		480 #	384	-0-	-96	-0-	68	1	316 3	Y	-0-		-0-		
05		496 #	363	-0-	-133	-0-	64	1	299 3	Y	-0-		-0-		
06		480 #	379	-0-	-101	-0-	67	1	312 3	Y	-0-		-0-		
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753 - 3756	
01		2883 #	1657	-0-	-1226	-0-	91	1	1566 3	N	-0-		22		
02		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	269	1	2498 3	N	-0-		22		
03		3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	362	1	3096 3	N	-0-		22		
04		2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	304	1	2348 3	N	-0-		22		
05		2883 #	2306	-0-	-577	-0-	260	1	2046 3	N	-0-		22		
06		2790 #	2133	-0-	-657	-0-	246	1	1887 3	N	-0-		22		
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		13		RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3870 - 3876	
01		496 #	371	-0-	-125	-0-	45	1	307 3	Y	17	18	1	10	
02		392 #	260	-0-	-132	-0-	47	1	213 3	Y	-0-			10	
03		456 R	456	-0-	-0-	-0-	70	1	366 3	Y	18	14	1	14	
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	20	9	76 1	Y	14			28	
05		479 R	479	-0-	-0-	-0-	15	9	76 1	Y	12	31	1	9	
*06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	13	9	84 1	Y	12			21	
							13	9							
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:		4		RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3939 - 3943	
01		372 #	210	-0-	-162	-0-	12	1	198 3	N	-0-			-0-	
02		336 #	260	-0-	-76	-0-	25	1	235 3	N	-0-			-0-	
03		372 #	289	-0-	-83	-0-	30	1	259 3	N	-0-			-0-	
04		314 R	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278 3	N	-0-			-0-	
05		327 R	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290 3	N	-0-			-0-	
*06		387 R	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342 3	N	-0-			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555											
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	341 #	104	-0-	-237	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
02	308 #	184	-0-	-124	-0-	18	1	166	3	N	-0-		-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-		-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-		-0-
05	217 #	129	-0-	-88	-0-	15	1	114	3	N	-0-		-0-
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	9	1	66	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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	
01	992 #	243	-0-	-749	-0-	40	1	203	3	N	-0-		-0-
02	890 R	890	-0-	-0-	-0-	77	1	813	3	N	-0-		-0-
03	1023 #	940	-0-	-83	-0-	82	1	858	3	N	-0-		-0-
04	990 #	931	-0-	-59	-0-	92	1	839	3	N	-0-		-0-
05	1023 #	868	-0-	-155	-0-	82	1	786	3	N	-0-		-0-
06	960 #	783	-0-	-177	-0-	78	1	705	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 - 3335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-		-0-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	N	-0-		-0-
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-		-0-
06	480 #	236	-0-	-244	-0-	17	1	219	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 - 3368	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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
-----													
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ROBINSON RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 173815	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050	- 4055				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ROBINSON RANCH				WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	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				
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
*06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
-----													
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060				
01	1457	#	85	-0-	-1372	-0-	85	2			N	-0-	83
02	252	#	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-	83
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-	83
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	83
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	83
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2588 2	9 9		N	8			63
02	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			N	-0-			63
03	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2142 2	2 9		N	2			65
04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2			N	-0-			65
05	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2			N	-0-			65
*06	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2			N	-0-			65
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114	
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			19
02	224 #	148	-0-	-76	-0-	148 2			N	-0-			19
03	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-			19
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2			N	-0-			19
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			19
06	210 #	113	-0-	-97	-0-	113 2			N	-0-			19
-----													
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100	
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			19
02	224 #	148	-0-	-76	-0-	148 2			N	-0-			19
03	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-			19
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2			N	-0-			19
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			19
06	210 #	113	-0-	-97	-0-	113 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	34 1	562 3		N	-0-			-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	52 1	480 3		N	-0-			-0-
03	682 N	576	-0-	-106	-0-	60 1	516 3		N	-0-			-0-
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	58 1	451 3		N	-0-			-0-
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	54 1	425 3		N	-0-			-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	62 1	474 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL G-5 WELL #: RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019

NEWELL E-87 WELL #: RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

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

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----											
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133	- 4155	
01	1395 N	566	-0-	-829	-0-	566 2		N	-0-		14
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		14
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		14
04	540 N	20	-0-	-520	-0-	20 2		N	-0-		14
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----											
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148	- 4158	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		105
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		105
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		105
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		105
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
-----											
GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040	- 4072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
-----											
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332	- 4336
SBG											
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 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	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	3	Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-		-0-
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3	Y	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-		-0-
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133			
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	28	175 1	4
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	43		47
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	214	3	Y	24		71
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	194	3	Y	34		105
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	34		139
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	203	3	Y	17		156
-----											
DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204			
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	Y	-0-		-0-
02	2324 N	2079	-0-	-245	-0-	2079	3	Y	-0-		-0-
03	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	3	Y	-0-		-0-
04	2220 N	2024	-0-	-196	-0-	2024	3	Y	-0-		-0-
05	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1787	3	Y	-0-		-0-
*06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		43
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-		43
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		43
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		43
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		43
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		43
-----											
SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3	N	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	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			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	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
01	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			27
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			27
03	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			27
04	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			27
05	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			27
*06	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	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												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06		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												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		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												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06		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												
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUN BELT (ATOKA)		87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
BANDY-TOMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
MILLS, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	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											
STRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 3030	- 3060						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD							
HARLESS, BILLIE MARRS				357167											
MARRS, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2548	- 2601						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.				WELL #: 2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A							
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1127	2	20	9	N	18				186
02	1204 N	894	-0-	-310	-0-	894	2			N	-0-				186
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				186
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				186
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				186
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				186
-----															
T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD				824340											
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2650	- 2658						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-				84
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				84
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-				84
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				84
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				84
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				84
-----															
COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
-----															
WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 3168	PERF. 2624	- 2638						
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
G & F OIL, INC.		292000															
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
PROCO OPERATING CO., INC.		679595															
PADGETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																	

M		GAS PROD	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
-----												
TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		213275		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A		
GILMOUR J.P.												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE		812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
		213275		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
STOKES, HORACE		812830		WELL #: 1		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007												
-----												
TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		722855		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			69
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
-----												
TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		217 N	24	-0-	-193	-0-	24 2			N	-0-	143
02		392 N	1	-0-	-391	-0-	1 2			N	-0-	143
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	83	226
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	108 2	40 9		N	36	96
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	101 2	19 9		N	17	113
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	113

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2			N	-0-	55
02		392 N	271	-0-	-121	-0-	271 2			N	-0-	55
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-	55
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	55
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-	55
*06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
06		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-
*04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	-0-
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
06		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
06	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												
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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												
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		15
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		15
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		15
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		15
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		15
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A					
ALVEY																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650							
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-					-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-	
*06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-	
-----																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A							
PENCE																	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25	
PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015															
-----																	
TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
S & H RESOURCES		740282		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 -		0			
COX, BEN																	
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 -		4517			
SOUTH GREEN 55																	
01	477 N	477	-0-	-0-		-0-	468	3	9	9	N	8				77	
02	432 N	432	-0-	-0-		-0-	423	3	9	9	N	8				85	
03	473 N	473	-0-	-0-		-0-	461	3	12	9	N	11				96	
*04	444 N	444	-0-	-0-		-0-	437	3	7	9	N	6				102	
*05	459 N	459	-0-	-0-		-0-	452	3	7	9	N	6				108	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				108	

-----

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609  
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-

-----

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609  
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-

-----

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 JERICHO ENERGY, INC 432097  
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

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

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 ANEJO PRODUCTION, LLC 025387  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

-----

D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M 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
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			49
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			49
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			49
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			49
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			49
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366	-	2442	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440	-	2472	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342	-	2394	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296	-	2362	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430						CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, SALLIE		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
V & H OIL, L.P.		880393						CNTY: THROCKMORTON							
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VENETO EXPLORATION, LLC		884504						CNTY: THROCKMORTON							
TCSL		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940					
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-				-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-				-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-				-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-				-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-				-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
5L PROPERTIES, INC.		953778						CNTY: THROCKMORTON							
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890					
01	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	448 #	258	-0-	-190	-0-	258	2			N	-0-				-0-
03	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-				-0-
04	480 #	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	496 #	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-				-0-
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN-MERRICK 216				WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
-----														
DAHAB ENERGY INC.				197200										
CONDON, E. D., JR. B				WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
FTC CONSULTING, LLC				288423										
HENDRICK "A"				WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDRICK "A"				WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
HARVICK, GEORGE R.		364200											
GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		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
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			-0-
-----													
BURK-CONDROD		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, JOHN I.		530600		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194			
BARKER, RUTH		WELL #: 1											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175			
HARDY		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430																
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004											TOTAL DEPTH	590	PERF.	550	-	555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
SUBSEA OPERATING CO. 828293																
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013											TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4900	-	4990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022																
-----																
TEJAS DRILLING INC. 841264																
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985											TOTAL DEPTH	920	PERF.	874	-	877
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004											TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			-0-		
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-			-0-		
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-			-0-		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-		
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-		
*06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-		
-----																
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: ERATH					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645																
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985											TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3184	-	3315
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225																
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984											TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210	-	5220
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-			17		
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	2			N	-0-			17		
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-			17		
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-			17		
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			17		
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			17		

-----												
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		//CONT.//		90039 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	-		5258	
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
-----												
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			119
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			119
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			119
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
06	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	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			14
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			14
03	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726 3		N	-0-			14
04	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690 3		N	-0-			14
05	1240 N	870	-0-	-370	-0-	870 3		N	-0-			14
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 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				
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
-----												
HENSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	-		3102	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
-----												
TIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3234	-		3246	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3		N	-0-			-0-
-----												
HENSLEE, A.E.				WELL #: 3	RRCID -> 091024	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 3179	PERF. 3120	-		3134	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022												

OIL AND GAS DIVISION

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		58
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-		58
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		58
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		58
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)				90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 - 4150	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	112	3	35 9	N	32			56
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	101	3	34 9	N	31			87
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	106	3	34 9	N	31			118
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	111	3	28 9	N	25			143
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	117	3	36 9	N	33			176
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	121	3	20 9	N	18	166 1		28

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	543 2	244 9	N	222	335 1			67
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	775 2	228 9	N	207	167 1			107
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	845 2	216 9	N	196	164 1			139
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	539 2	274 9	N	249	165 1			223
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	453 2	259 9	N	235	303 1			155
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	366 2	246 9	N	224	329 1			50

CLARK, LESTER "C"				WELL #:	1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	630 2	52 9	N	47				170
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	277 2	30 9	N	27				197
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	105 1			92
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-				92
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555 2	9 9	N	8				100
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	517 2	20 9	N	18				118

4W OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	687 3		N	-0-				-0-
02	756 N	480	-0-	-276	-0-	480 3		N	-0-				-0-
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631 3		N	-0-				-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-				-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-				-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)				WELL #:	1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
06	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)				WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT				-0-

GOTCHER				WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272											
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		WELL #:		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL		WELL #:		014765											
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A			
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382			
01	14B2 EXT	390	-0-	390	2726	390	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	372	-0-	372	3098	372	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	481	-0-	481	3579	481	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3579					N	-0-				-0-
05	3579 X	-0-	-0-	-3579	-0-					N	-0-				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-



TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION				427179								
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5276 - 5285		
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
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		131
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		131
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		131
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		131
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		131
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336 PERF. 3512 - 5336		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		16
02	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 1	-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A		
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-		-0-
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-		-0-
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1091	1	3055	3	N		-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	362	1	3043	3	N		-0-
*05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	649	1	2962	3	N		-0-
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	33	1	3150	3	N		-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A		
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	50	1	158	3	N		69
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	50	1	139	3	N		69
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	45	1	126	3	N		69
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	3	N		69
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	26	1	126	3	N		69
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	1	1	127	3	N		69

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A		
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185											
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110				
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
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	3	11	9	N	10				21
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	3	10	9	N	9				30
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	444	1	1243	3	N	5				35
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	160	1	1344	3	N	7				42
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	185	1	897	3	N	2				44
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	8	1	817	3	N	-0-				44
-----															
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066				
01	14B DENY	4	-0-	4	32	4	1			N	-0-				11
02	37 X	5	-0-	-32	-0-	5	1			N	-0-				11
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				11
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	11	1		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
-----															
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	118	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
-----															
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
-----															
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OXXN		630579													
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
SULLIVAN		WELL #:		RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
M	O	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5720	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			23
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			23
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			23
*05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650 - 3608				
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID -> 085463	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5201 - 5209				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350)		WELL #:		90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ENERGYPRO, INC.				252085								
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 112053	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5298 - 5302				
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2		N	-0-			30
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			30
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			30
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			30
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-			30
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	765 2		N	-0-			30

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344 - 5350				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225											
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927					
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			99
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			99
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			99
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			99
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			99
06	840 X	314	-0-	-526	-0-	314	2		N	-0-			99
DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906					
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			22
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			22
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			22
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			22
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			22
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			22
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729					
01	2325 X	850	-0-	-1475	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	607	-0-	-1493	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	669	-0-	-726	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	601	-0-	-689	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	573	-0-	-512	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	2		N	-0-			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A					
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			11
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			11
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			11
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			11
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185											
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A					
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	195	1	547	3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-		-0-
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	593	3	N	-0-		-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	3	N	-0-		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.// 427185										
CRAVENS		WELL #: 3		RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272				
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
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXXN		630579		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			8
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			8
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970
M	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
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		12
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		12
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		12
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009											
-----											
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
-----											
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----											
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 4198 - 4208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730											
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 -	4333		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024 -	4034		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 -	4190		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				5
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				5
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
06	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			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	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											
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 - 3543			
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		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			
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924			
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----															
SMILEY, JERRY		WELL #:		789686	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538			
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914	-	3942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4114	-	4265	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		550 X	NO RPT	-0-	-550	-0-				N	NO RPT					-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC				139140												
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198	-	3238	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286	-	3372	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	49	-0-	49	49	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	77	-0-	77	126	3			N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY		CNTY: PARKER								
STANLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854	-	3458	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
SMITH				WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	3470	-	0	
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	3	N	-0-				-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-				-0-
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	3	N	-0-				-0-
*06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-				-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	3	-0-	3	3		3 1		N	-0-			-0-
02	SI MULT	2	-0-	2	5		2 1		N	-0-			-0-
03	SI MULT	3	-0-	3	8		3 1		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT			-0-
-----													
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC		139140												
POOLVILLE UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	670	-0-	670	670	670	3			N	-0-			85
04	14B2 EXT	612	-0-	612	1282	612	3			N	-0-			85
05	14B2 EXT	410	-0-	410	1692	410	3			N	-0-			85
*06	2076	384	-0-	-1692	-0-	384	3			N	-0-			85
-----														
DUVALL, LOUIS		236530												
DUVALL BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185												
GRANSTAFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC		714311												
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	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				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBROOK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796 - 1806
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TOTO, SOUTH (CADD O 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
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
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
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-	-0-	
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	
06	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887	2	N	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-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 PROD	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	- 1014		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICE DRILLING COMPANY		706685									
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	- 960		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	- 950		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE -H- (GRAY)		91330 300		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3777	PERF. 3685	- 3712		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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					
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
*06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-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					
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
-----										
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A		
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-
-----										
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A		
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
-----										
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183		
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3	N	-0-	12
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138	3	N	-0-	12
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	12
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	12
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	12
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	12
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298		
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	Y	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	-0-
-----										
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966		
01	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	3	N	-0-	-0-
02	1624 N	1588	-0-	-36	-0-	1588	3	N	-0-	-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-	-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-	-0-
*06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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	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
01	961 N	796	-0-	-165	-0-	783	3	13	9	N	12	140	1	16
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	727	3	7	9	N	6			22
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19			41
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	882	3	21	9	N	19			60
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	827	3	30	9	N	27			87
06	780 N	700	-0-	-80	-0-	692	3	8	9	N	7			94
-----														
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S., -C-		WELL #:		6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
-----														
PETEX				659782										
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230		
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	446	2	3	9	Y	3			5
02	DLQ G-10	421	-0-	421	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	1	5
03	DLQ G-10	260	-0-	260	-0-	681	2	1	9	Y	1	3	1	3
04	DLQ G-10	486	-0-	486	-0-	1167	2	1	9	Y	1	1	1	3
05	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	1368	2	2	9	Y	2			5
06	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	1504	2			Y	-0-			5
-----														
VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
-----														
TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 - 3186		
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	364	2	55	9	Y	50			69
02	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	259	2	46	9	Y	42	54	1	57
03	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	507	2	18	9	Y	16	46	1	27
04	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	878	2	22	9	Y	20	27	1	20
05	DLQ G-10	197	-0-	197	-0-	1075	2	36	9	Y	33			53
06	DLQ G-10	102	-0-	102	-0-	1177	2	8	9	Y	7			60
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A		
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	152	2	26	9	Y	24			32
02	DLQ G-10	140	-0-	140	-0-	118	2	22	9	Y	20	26	1	26
03	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	233	2	9	9	Y	8	22	1	12
04	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	395	2	11	9	Y	10	13	1	9
05	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	483	2	18	9	Y	16			25
06	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	564	2	3	9	Y	3			28

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	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	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	Y	35	45
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	441	2	33	9	Y	30	37
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	255	2	12	9	Y	11	15
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	366	2	15	9	Y	14	10
05	496 N	228	-0-	-268	-0-	202	2	26	9	Y	24	34
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	145	2	6	9	Y	5	39
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	15	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	18
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	2	6	9	Y	5	10
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	2	7	9	Y	6	8
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	Y	10	18
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	20
-----												
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	1	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	2	1	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	5	3	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	7	2	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	9	2	2		Y	-0-	-0-
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	23	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	28
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	Y	7	13
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	Y	10	10
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	42	2	18	9	Y	16	26
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	Y	3	29
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	85	2	7	9	Y	6	7
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	77	2	6	9	Y	5	6
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	Y	2	3
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	65	2	2	9	Y	2	2
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	35	2	4	9	Y	4	6
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	7
-----												
TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594			
01	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-	86
02	280 N	86	-0-	-194	-0-	86	2			N	-0-	86
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	86
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	86
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	86
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		133
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		133
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		133
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		133

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC		383323									
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		86
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		86
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		86
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		86
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	2	N	11		97
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	77 1	20

MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-		-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	596	2	N	-0-		-0-
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	558	2	N	-0-		-0-
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-

NEWMAN & SCOTT		607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
MCCORD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 EDENS, RALPH M. WELL #: RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC 383323  
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					302
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					302
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					302
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					302
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	167	7			135
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1	88	1			48

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) 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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) 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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			
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
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	13	1	36	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100	149	30	1	70	3	Y	-0-
04	296 N	147	-0-	-149	-0-	79	1	68	3	Y	-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	Y	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	19	1	33	3	Y	-0-

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
06	T. A.	-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		
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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		
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-	16
02	168 #	81	-0-	-87	-0-	81	3	N	-0-	16
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-	16
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3	N	-0-	16
*05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	16
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	16

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A		
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-	29
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	29
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	29
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	29
*05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	29
06	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-	29

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945			
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	22	3	6	9	Y	7
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	4	3	11	9	Y	17
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	6	3	8	9	Y	24
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	28
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	28
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	7	3	7	9	Y	34

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	3	Y	-0-		5
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		5
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		5
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		5
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		5
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
01	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	3	Y	-0-		7
02	224 #	21	-0-	-203	-0-	21	3	Y	-0-		7
03	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3	Y	-0-		7
04	240 #	40	-0-	-200	-0-	40	3	Y	-0-		7
05	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3	Y	-0-		7
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3	Y	-0-		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
01	1333 #	852	-0-	-481	-0-	816	3	36 9 Y	33		121
02	1148 #	890	-0-	-258	-0-	800	3	90 9 Y	82		203
03	1147 #	1085	-0-	-62	-0-	1009	3	76 9 Y	69		272
04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1087	3	42 9 Y	38	190 1	120
05	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1008	3	31 9 Y	28		148
*06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1014	3	56 9 Y	51		199
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
01	1116 #	625	-0-	-491	-0-	615	3	10 9 Y	9	60 1	17
02	952 #	700	-0-	-252	-0-	681	3	19 9 Y	17		34
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	804	3	13 9 Y	12		46
04	930 #	798	-0-	-132	-0-	790	3	8 9 Y	7		53
05	899 #	782	-0-	-117	-0-	782	3		Y	-0-	53
06	780 #	721	-0-	-59	-0-	709	3	12 9 Y	11		64
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	124	3	13 9 Y	12	77 1	17
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	85	3	23 9 Y	21		38
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	178	3	18 9 Y	16		54
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	218	3	11 9 Y	10		64
*05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-	64
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	68	3	14 9 Y	13		77
-----											
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3	Y	-0-		20
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3	Y	-0-		20
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		20
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-		20
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3	Y	-0-		20
06	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	2	N	-0-			-0-
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
05	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

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

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

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

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			38
02	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	2	N	-0-			38
03	14B2 EXT	154	-0-	154	460	154	2	N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460			N	-0-			38
*06	1494 R	1034	-0-	-460	-0-	992	2	42	9	N	38	76

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

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



-----												
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 2	2 9		N	2	19
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1119 2	15 9		N	14	33
*03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1395 2	8 9		N	7	39
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	832 2	7 9		N	6	45
*05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1217 2	13 9		N	12	57
*06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9		N	12	69
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158												
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2			Y	-0-	14
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2			Y	-0-	14
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-	14
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-	14
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-	14
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			Y	-0-	14
-----												
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168												
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2			N	-0-	14
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2			N	-0-	14
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	14
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	14
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	14
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-	14
-----												
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612												
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-	188
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	188
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	188
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	188
*05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-	188
*06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-	188
-----												
W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	255488	10/18/1980	3900	3434	- 3438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1 A	270187	03/28/1982	3800	3252	- 3256	
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	279 2		-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		-0-

JOHNSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	270188	12/23/1983	3911	3283	- 3298	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	110965	04/30/1984	3596	3498	- 3504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		10	113370	09/17/1984	4100	3432	- 3438	
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 2	Y	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2	Y	-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	127400	03/24/1988	1731	1528	- 1540	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

W.P. (CONGL.)		94354 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
MCINTIRE		WELL #: 2	RRCID -> 292035	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3669	-	3679		
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	303	-0-	303	303	2	N	-0-		-0-
03	0	355	-0-	355	658	2	N	-0-		-0-
04	0	350	-0-	350	1008	2	N	-0-		-0-
05	1310 R	302	-0-	-1008	-0-	2	N	-0-		-0-
*06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 132095	COMPL. DATE 06/02/1989	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 3624	-	3628		
01	3100 N	3033	-0-	-67	218	3027	2	6 9 N	5	20
02	2791 X	2573	-0-	-218	-0-	2567	2	6 9 N	5	25
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2 9 N	2	27
04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	1 9 N	-0-	27
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1 9 N	1	28
*06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1 9 N	1	29
WADDELL		WELL #: 2	RRCID -> 148786	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3522	-	3526		
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1882	2	17 9 N	15	45
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11 9 N	10	55
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6 9 N	5	60
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3 9 N	3	63
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4 9 N	4	67
06	1650 N	1230	-0-	-420	-0-	1224	2	6 9 N	5	72
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080								
EWB		WELL #: 1	RRCID -> 267601	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4278	-	4280		
01	744 N	380	-0-	-364	-0-	356	2	24 9 N	22	101
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	818	2	51 9 N	46	147
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	743	2	43 9 N	39	147 39
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	720	2	34 9 N	31	70
05	961 N	753	-0-	-208	-0-	719	2	34 9 N	31	101
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	570	2	25 9 N	23	124
WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WALKER ESTATE		WELL #: D 1	RRCID -> 018517	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 3098	-	3116		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O.R.		WELL #: 2	RRCID -> 122346	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3832	-	3851		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			23
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3	3 8		23
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	N		2 8		23
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			23
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			23
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	310 2	9 9	N	8			49
02	280 #	279	-0-	-1	-0-	270 2	9 9	N	8			57
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	N	3			60
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	N	5	53 1		12
05	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1202 2	17 9	N	15			27
*06	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1140 2	17 9	N	15			42

-----

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03	682 #	396	-0-	-286	-0-	396 2		N	-0-			-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
*06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-

-----

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			121
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560 2	9 9	N	8			129
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	277 2	4 9	N	4			133
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389 2	12 9	N	11			144
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	527 2	11 9	N	10			154
*06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	510 2	24 9	N	22			176

-----

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

-----

DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	155 #	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06	150 #	71	-0-	-79	-0-	71 2		N	-0-			-0-

-----													
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	018339	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3926 - 3929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-	7	
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2			Y	-0-	7	
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-	7	
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2			Y	-0-	7	
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			Y	-0-	7	
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2			Y	-0-	7	
-----													
PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955	
01		651 #	618	-0-	-33	-0-	586 2	32 9	N	29		60	
02		616 #	501	-0-	-115	-0-	481 2	20 9	N	18		78	
03		682 #	621	-0-	-61	-0-	601 2	20 9	N	18		96	
04		660 #	602	-0-	-58	-0-	581 2	21 9	N	19		115	
*05		649 R	649	-0-	-0-	-0-	580 2	69 9	N	63		178	
06		600 #	551	-0-	-49	-0-	543 2	8 9	N	7	171 1	14	
-----													
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	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	153	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	153	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	153	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	153	
-----													
DAVIS				WELL #:	2B	RRCID ->	180870	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4118 - 4122	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064	
01		3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392 2			N	-0-	-0-	
02		2968 X	2224	-0-	-744	-0-	2224 2			N	-0-	-0-	
03		2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2251 2			N	-0-	-0-	
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2			N	-0-	-0-	
05		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-	-0-	
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
BUCKLER TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008
M	O	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
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-		14
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		14
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		14
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		14
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		14
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		14
-----											
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	2	N	-0-		-0-
02	812 N	169	-0-	-643	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
06	810 N	476	-0-	-334	-0-	476	2	N	-0-		-0-
-----											
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
01	1178 N	910	-0-	-268	-0-	910	2	N	-0-		7
02	1064 N	761	-0-	-303	-0-	761	2	N	-0-		7
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-		7
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		7
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		7
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	756	2	N	-0-		7
-----											
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31			
-----																			
ALLEN "1045"										WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4118 - 4136	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38			
-----																			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703									
E F 1403										WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3936 - 3942	
01		284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			30			
02		252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			30			
03		310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			30			
04		279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			30			
05		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			30			
06		300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			30			
-----																			
MOON RANCH "B"										WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4026 - 4033	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																			
MOON RANCH "C"										WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054	
01		496	N	360	-0-	-136	-0-	359	3	1	9	N	1			59			
02		316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2			61			
03		434	N	258	-0-	-176	-0-	256	3	2	9	N	2			63			
04		360	N	261	-0-	-99	-0-	258	3	3	9	N	3			66			
05		341	N	278	-0-	-63	-0-	274	3	4	9	N	4			70			
*06		300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3			73			
-----																			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196									
WALKER-BUCKLER										WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026	
01		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-			
02		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-			
03		495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-			
04		738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-			
05		406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-			
06		330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3			N	-0-			-0-			

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
GTG OPERATING, LLC				337080									
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990
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	
01	4960 X	1800	-0-	-3160	-0-	403	1	1397	2	N	-0-	237	
02	4480 X	1652	-0-	-2828	-0-	202	1	1450	2	N	-0-	237	
03	4960 X	4253	-0-	-707	-0-	165	1	4088	2	N	-0-	237	
04	4800 X	3253	-0-	-1547	-0-	1315	1	1938	2	N	-0-	237	
*05	4960 X	3253	-0-	-1707	-0-	1367	1	1886	2	N	-0-	237	
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	237	

BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3981 - 3988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT	-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID ->		095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3991 - 3998
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3									
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-	-0-		
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-		
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5	5 8	-0-	
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-	-0-	
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	8 8	-0-	

PETEX				659782		RRCID ->		195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 - 3994
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2									
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-	108		
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-	108		
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	108		
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-	108		
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	108		
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-	108		

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-	34	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	34	
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-	34	
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-	34	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-	34	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-	34	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
DAVIS				WELL #:	1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	4143 - 4145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	



WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		Y	-0-		99
02	672 N	639	-0-	-33	-0-	639	3		Y	-0-		99
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3		Y	-0-		99
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		Y	-0-	87 1	12
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	703	3	3 9	Y	3		15
06	690 N	183	-0-	-507	-0-	155	3	28 9	Y	25		40
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10 9	N	9		192
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8 9	N	7		199
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9 9	N	8		207
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2 9	N	2		209
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7 9	N	6		215
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3 9	N	3		218
-----												
LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710			
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2		N	-0-		-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-
-----												
CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820			
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	591	2	88 9	N	80		197
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	535	2	112 9	N	102	169 1	130
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	859	2	199 9	N	181	167 1	144
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	938	2	216 9	N	196	171 1	169
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	640	2	321 9	N	292	164 1	297
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42 9	N	38	168 1	167

-----

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-	
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-	
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-	
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-	

-----

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-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

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-

-----

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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

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

-----

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-

-----															
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		//CONT.//		94953 420	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	-	5070						
M	O	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	EOM BALANCE
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94954 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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	-	5900						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-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						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-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 #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

-----																	
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838																	
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
-----																	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846																	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

-----														
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALSH & WATTS, INC.			895060											
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5802 - 6110			
01	DLQ	G-10	448	-0-	448	1055	448	2		Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	387	-0-	387	1442	387	2		Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	505	-0-	505	1947	505	2		Y	-0-			15
04	2000	N	547	-0-	-1453	494	547	2		Y	-0-			15
05	1062	N	568	-0-	-494	-0-	568	2		Y	-0-			15
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			15
-----														
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 6110 - 6160			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B2	EXT	-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			
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	841	382	2		Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	323	-0-	323	1164	323	2		Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	356	-0-	356	1520	356	2		Y	-0-			7
04	1849	N	329	-0-	-1520	-0-	329	2		Y	-0-			7
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			7
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2		Y	-0-			7
-----														
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6216 - 6236			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----																
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	DLQ	G-10	748	-0-	748	1390	748	2			Y	-0-				7
02	DLQ	G-10	605	-0-	605	1995	605	2			Y	-0-				7
03	DLQ	G-10	730	-0-	730	2725	730	2			Y	-0-				7
04		2000 N	655	-0-	-1345	1380	655	2			Y	-0-				7
05		1924 N	544	-0-	-1380	-0-	544	2			Y	-0-				7
06		630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-				7
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168																
01	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	4962	2505	2			Y	-0-				20
02	DLQ	G-10	2277	-0-	2277	7239	2277	2			Y	-0-				20
03	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	9713	2474	2			Y	-0-				20
04		2000 N	2401	-0-	401	10114	2401	2			Y	-0-				20
05		3100 N	2471	-0-	-629	9485	2471	2			Y	-0-				20
*06		3000 N	2363	-0-	-637	8848	2363	2			Y	-0-				20
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180																
01	DLQ	G-10	514	-0-	514	1037	514	2			Y	-0-				35
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	1519	482	2			Y	-0-				35
03	DLQ	G-10	534	-0-	534	2053	534	2			Y	-0-				35
04		2000 N	508	-0-	-1492	561	508	2			Y	-0-				35
05		1073 N	512	-0-	-561	-0-	512	2			Y	-0-				35
06		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-				35
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170																
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	533	172	2			Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	800	267	2			Y	-0-				4
03	DLQ	G-10	457	-0-	457	1257	457	2			Y	-0-				4
04		2000 N	837	-0-	-1163	94	837	2			Y	-0-				4
05		525 N	431	-0-	-94	-0-	431	2			Y	-0-				4
06		450 N	129	-0-	-321	-0-	129	2			Y	-0-				4
-----																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193																
01	DLQ	G-10	492	-0-	492	994	492	2			Y	-0-				25
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	1425	431	2			Y	-0-				25
03	DLQ	G-10	474	-0-	474	1899	474	2			Y	-0-				25
04		2000 N	456	-0-	-1544	355	456	2			Y	-0-				25
05		814 N	459	-0-	-355	-0-	459	2			Y	-0-				25
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-				25
-----																
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																
CASE RESOURCES, LLC 139140																
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A																
01		0	2368	-0-	2368 B	13447	2368	3			N	-0-				-0-
02		2240	1589	-0-	-651 B	12796	1589	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12796																
03		2480	2447	-0-	-33 B	12763	2447	3			N	-0-				-0-
04		2400	650	-0-	-1750 B	11013	650	3			N	-0-				-0-
05		2356	121	-0-	-2235 B	8778	121	3			N	-0-				-0-
06		2370	36	-0-	-2334 B	6444	36	3			N	-0-				-0-

-----												
WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//		94985 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
HENNDERSON M.B.		WELL #:		1	RRCID -> 063614			COMPL. DATE 08/16/1975			TOTAL DEPTH 4713 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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01		14B2 EXT	27	-0-	27 B	938	27	3		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			938						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	938				N	-0-	-0-
04		938 R	-0-	-0-	-938 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WARREN-HENSLEY (MORRIS)				95294 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
RANCH EIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 129914			COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WATSON (CADD0)				95493 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092942			COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WATTS (GARDNER SAND)				95502 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN	
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700								
HELM "A"		WELL #:			RRCID -> 118292			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019									
-----												
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730								
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 288614			COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600	
01		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-	-0-
02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
03		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-	-0-
04		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-	-0-
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
*06		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-



-----													
WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED			49B	CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		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	
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A	
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
FAMBROUGH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-	

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M	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
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

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

WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
743194  
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
763148  
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	99	1	130	2	N	-0-				-0-
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	96	1	114	2	N	-0-				-0-
03	403 N	223	-0-	-180	-0-	99	1	124	2	N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	N	-0-				-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	99	1	175	2	N	-0-				-0-
*06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS				140617								
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	097829	COMPL. DATE	11/21/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4020 - 4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		26
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		26
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		26
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		26
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		26
*06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		26
-----												
MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 3	4 9	N	4		304
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 3	3 9	N	3		307
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 3	3 9	N	3		310
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	138 3	6 9	N	5		315
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	115 3	1 9	N	1		316
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	105 3	1 9	N	1		317
-----												
PARKS, RHONE INC.				641520								
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940
01		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467 2		N	-0-		60
02		3808 X	3747	-0-	-61	-0-	3747 2		N	-0-		60
03		4216 X	4101	-0-	-115	-0-	4101 2		N	-0-		60
04		4020 X	3991	-0-	-29	-0-	3991 2		N	-0-		60
05		4154 X	3865	-0-	-289	-0-	3865 2		N	-0-		60
06		4020 X	2193	-0-	-1827	-0-	2193 2		N	-0-		60
-----												
SEELY OIL COMPANY				763148								
CRUDGINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
06		390 N	220	-0-	-170	-0-	220 2		N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRAZDA "A"				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

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

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CASE RESOURCES, LLC 139140  
 AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			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

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974  
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
02		504 N	371	-0-	-133	-0-	371 2	N	-0-			-0-
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
06		600 N	544	-0-	-56	-0-	544 2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY 036644  
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

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

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525  
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

01		310 N	261	-0-	-49	-0-	64 1	197 2	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	-0-		-0-
03		248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	64 1	192 2	N	-0-		-0-
05		310 N	162	-0-	-148	-0-	5 1	157 2	N	-0-		-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 2	N	-0-		-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

01		155 N	141	-0-	-14	-0-	35 1	106 2	N	-0-		-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	7 1	110 2	N	-0-		-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	51 1	151 2	N	-0-		-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	4 1	113 2	N	-0-		-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	16 1	108 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

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

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

WEATHERFORD, SE. (1900)		//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RYDEL, A. C., JR.				739831						
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID -> 108890	COMPL. DATE 12/16/1983	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1513	-	1518
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

FTM INCORPORATED				288406			CNTY: PARKER					
WILEY, B												
		WELL #:		1	RRCID -> 081430	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2418	-	2458		
01	14B2 EXT	664	-0-	664	B	3801	69	1	595	2	N	-0-
02	220	487	-0-	267	B	4068	53	1	434	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4068								
03	0	757	-0-	757	B	4825	76	1	681	2	N	-0-
*04	3000 N	783	-0-	-2217	B	2608	107	1	676	2	N	-0-
05	3100 N	756	-0-	-2344	B	264	85	1	671	2	N	-0-
*06	840 N	576	-0-	-264	B	-0-	59	1	517	2	N	-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP				302592			TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200	- 1204		
FULLER		WELL #:		6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200	- 1204		
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
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
02		224 N	164	-0-	-60 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
04		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
*05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
-----												
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135	- 2145		
01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	101 1	41 2	N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	109 1	33 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05		155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #:	1	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554	- 2568	
O'CONNOR, T.J.												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022												
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:	1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462	- 2481	
HARRINGTON												
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
*05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:	1	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315	- 2317	
FULLER, J. GU												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

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		
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
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	25 1	216 2	N	-0-	2
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	23 1	189 2	N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	24 1	217 2	N	-0-	2
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	30 1	192 2	N	-0-	2
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	31 1	240 2	N	-0-	2
06	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	21 1	181 2	N	-0-	2
-----										
BRADFORD, E.M.		WELL #: 2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995		
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	16 1	138 2	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	15 1	127 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	16 1	148 2	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	22 1	142 2	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	19 1	147 2	N	-0-	-0-
*06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	17 1	152 2	N	-0-	-0-
-----										
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042		
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	31 1	268 2	N	-0-	13
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	30 1	250 2	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	30 1	272 2	N	-0-	13
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	40 1	255 2	N	-0-	13
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	35 1	272 2	N	-0-	13
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	30 1	265 2	N	-0-	13
-----										
WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022										
-----										
OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
PLUMLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152		
01	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2		N	-0-	-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 2		N	-0-	-0-
*04	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-



WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2348 - 2360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-			5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3				N	-0-			5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-			5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3				N	-0-			5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			5
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				N	-0-			5

WINN, PAUL		95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392						
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3				N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3				N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3				N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY, W. W.		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

LINDLEY, W. W.		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

WELL NAME		CONT.	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY					
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. LINDLEY, W.W.		//CONT.// //CONT.//	95827 500 239726	2	07/23/1979	2885	2794 - 2808	COMANCHE					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LINDLEY, W.W.				3	04/14/1980	2802	2712 - 2716						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
LINDLEY, W.W.				5	07/10/1980	2731	2727 - 2731						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RUSSELL-BALLARD				1	10/28/1980	2935	PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD				1	02/01/1981	5730	2790 - 2796	PARKER					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDON (CONGLOMERATE) BLACK BANDANA LLC HINKSON				1B	07/06/2008	4233	4179 - 4197	PALO PINTO					
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			50
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-			50
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			50
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			50
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			50
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			50

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172
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
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3		1 9	Y		16
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			Y		16
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y		16
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y		16
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			Y		16
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			Y		16

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO			
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048
01		279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3			N		-0-
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	156 3			N		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N		-0-
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N		-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3			N		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO			
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

WELDON, J. K.				2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 - 3866
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 3	Y			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1 3			Y		-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	52	16 1	35 3	Y			-0-
04		162 N	110	-0-	-52	-0-	76 1	34 3	Y			-0-
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	36 1	57 3	Y			-0-
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 3	Y			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
EL RENO ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID -> 091005	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5170	- 5176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099127	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4908	- 5405
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-
*05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-
*06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	97 1	314 2	N
-----									
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099128	COMPL. DATE 03/19/1982	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4287	- 5427
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2	N	-0-
06		300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2	N	-0-
-----									
WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		WELL #:		078032	RRCID -> 221595	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5474	- 5492
BEENE				1					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----									
WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		WELL #:		173790	RRCID -> 222600	COMPL. DATE 03/10/1996	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3853	- 3863
NESTEBY				1					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----									
WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
ATOKA OPERATING, INC.		WELL #:		036606	RRCID -> 211989	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4998	- 5006
MCCLENDON, ALMA				1					
01		837 N	795	-0-	-42	-0-	795 2	N	-0-
02		756 N	674	-0-	-82	-0-	674 2	N	-0-
03		806 N	798	-0-	-8	-0-	798 2	N	-0-
04		780 N	712	-0-	-68	-0-	712 2	N	-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-
*06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		60
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		60
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		60
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114 3	N	-0-		60
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1097 3	N	120	153 1	27
06	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053 3	N	-0-		27

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
POWELL, HELEN		WELL #: 1								
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971		
MILLER, MARY		WELL #: 1								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	82 1	188 3	Y	-0-	20
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	107 1	231 3	Y	-0-	20
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	100 1	216 3	Y	-0-	20
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	101 1	191 3	Y	-0-	20
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	105 1	193 3	Y	-0-	20
06	DLQ G-10	262	-0-	262	262	88 1	174 3	Y	-0-	20

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
POWELL, HELEN		WELL #: 2								
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116		
BALLARD, F.B.		WELL #: 1								
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	209 1	477 3	Y	-0-	-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	208 1	450 3	Y	-0-	-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	241 1	522 3	Y	-0-	-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	276 1	521 3	Y	-0-	-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	317 1	586 3	Y	-0-	-0-
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	229 1	457 3	Y	-0-	-0-

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		901174												
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850				
M	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
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			35
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-			35
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			35
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20			55
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			55
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			55

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		569683												
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL		97370 300 763148		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	93 1	1 2	N	-0-				73
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-				73
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93 1	138 2	N	-0-				73
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90 1	866 2	N	-0-				73
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	93 1	1075 2	N	-0-				73
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	90 1	123 2	N	17				90
						19 9							

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500 280875		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640				
01	775 #	723	-0-	-52	-0-	74 1	649 2	N	-0-				-0-
02	700 #	633	-0-	-67	-0-	68 1	565 2	N	-0-				-0-
03	775 #	678	-0-	-97	-0-	68 1	610 2	N	-0-				-0-
04	750 #	666	-0-	-84	-0-	91 1	575 2	N	-0-				-0-
05	744 #	717	-0-	-27	-0-	81 1	636 2	N	-0-				-0-
*06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	71 1	625 2	N	-0-				-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077				
01	3100 N	3253	-0-	153	153	3236 3	17 9	N	15				117
02	699 N	546	-0-	-153	-0-	533 3	13 9	N	12				129
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	796 3	28 9	N	25				154
04	720	818	-0-	98	98	796 3	22 9	N	20				174
05	744	1029	-0-	285	383	1018 3	11 9	N	10	165 1			19
06	720	4370	-0-	3650	4033	4361 3	9 9	N	8				27

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN				
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014				
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B			CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985			TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198				
01	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y	-0-				-0-
02	784 #	475	-0-	-309	-0-	475 2		Y	-0-				-0-
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	603 2		Y	-0-				-0-
04	990 #	681	-0-	-309	-0-	681 2		Y	-0-				-0-
05	1023 #	757	-0-	-266	-0-	757 2		Y	-0-				-0-
06	1080 #	730	-0-	-350	-0-	730 2		Y	-0-				-0-

SRC-ALLEN		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B			CNTY: BROWN				
WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097				
01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-				32
02	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		Y	-0-				32
03	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-				32
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-				32
05	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-				32
*06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-				32

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	127014	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	2847 - 3198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	1581 #	788	-0-	-793	-0-	788	2		N	-0-		4
02	1428 #	584	-0-	-844	-0-	584	2		N	-0-		4
03	1581 #	1482	-0-	-99	-0-	1482	2		N	-0-		4
04	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		4
05	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		4
*06	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		4
-----												
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091
01	341 #	58	-0-	-283	-0-	58	2		N	-0-		-0-
02	308 #	117	-0-	-191	-0-	117	2		N	-0-		-0-
03	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	2		N	-0-		-0-
04	330 #	126	-0-	-204	-0-	126	2		N	-0-		-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-		-0-
-----												
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		STOVER	WELL #:	2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 2811 - 2816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-		-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-		-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-		-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-		-0-
06	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-		-0-



WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 -	2820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			4
02		1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			4
03		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			4
04		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			4
05		1829 #	1797	-0-	-32	-0-	1797	3		N	-0-			4
*06		1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			4
-----														
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 -	2828	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
-----														
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 -	2891	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A		
01		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			7
02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			7
03		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			7
04		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			7
05		915 R	915	-0-	-0-	-0-	879	3	36	9	N	33	38 1	2
*06		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			2
-----														
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 -	2871	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		14B DENY	-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	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896								
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)	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
-----												
WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD					
D.J. & T. ENERGY				196227								
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3395 - 0	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
WINDHAM, NORTH (MORRIS)				//CONT.//	97924 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.					574324									
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02		420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03		496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04		480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412		
01		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2		Y	-0-			24
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		Y	-0-			24
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			24
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			24
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2		Y	-0-			24
06		180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-			24
-----														
DAVIS, G.R.				WELL #:	2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458		
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		Y	-0-			17
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		Y	-0-			17
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			17
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			17
05		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-			17
06		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	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		
01		10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5	1	N	-0-			111
02		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	1	N	-0-			111
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	1	N	-0-			111
04		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	1	N	-0-			111
*05		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			111
*06		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	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						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
-----																
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416						
01	2071 R	541	-0-	-1530	-0-	524	2	17	9	Y	15					146
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	453	2	12	9	Y	11					157
03	527 #	470	-0-	-57	-0-	453	2	17	9	Y	15					172
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	483	2	11	9	Y	10					182
05	527 #	401	-0-	-126	-0-	393	2	8	9	Y	7					189
06	510 #	429	-0-	-81	-0-	423	2	6	9	Y	5	170	1			24
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430						
01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-					3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2					5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					5
05	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					5
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					5
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426						
01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-					3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2					5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					5
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					5
05	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					5
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					5
-----																
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431						
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	938	450	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

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

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			3
02	476 #	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	-2			5
03	527 #	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	498	-0-	498	999	498	2			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	445	-0-	445	1444	445	2			Y	-0-			5

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
03	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	563	-0-	563	1173	563	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW 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
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	737 2	108 9	N	98		239
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	577 2	77 9	N	70	171 1	138
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	671 2	119 9	N	108	173 1	73
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	553 2	116 9	N	105		178
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	736 2	141 9	N	128	165 1	141
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1471 2	80 9	N	73		214

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	ALLOW 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
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517 3		N	-0-		-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-

ITX CORPORATION 427179  
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW 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
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BKV BARNETT, LLC 072504  
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-		-0-
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON  
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440  
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		WELL #:		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		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	EOM BALANCE	
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	256	2	12	9	N	11			140	
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	261	2	18	9	N	16			156	
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	N	22	1	8	177	
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	227	2	4	9	N	4			181	
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	84	2	8	9	N	7	161	1	1	26
06	330	N	94	-0-	-236	-0-	84	2	10	9	N	9				35

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RICKELS		026646		WELL #:		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			12
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-			12
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-			12
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			12
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1053	3	44	9	Y	40			52
*06	3000	N	6490	-0-	-3490	-0-	5465	3	1025	9	Y	932	890	1	94

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782		WELL #:		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	47	1	10
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	N	20			30
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	N	23			53
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	987	2	18	9	N	16	49	1	20
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	877	2	26	9	N	24	9	1	35
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	N	21	46	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

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

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BRAY, DONALD 089921  
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 3		N	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 3		N	-0-			-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
-----															
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257							
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-				-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
-----															
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	118	3			N	-0-				-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	-0-	178	3			N	-0-				-0-
05	281 X	103	-0-	-178	-0-	103	3			N	-0-				-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
-----															
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193							
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-				-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-				-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
-----															
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298							
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-				-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233		
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	AMT	BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
-----												
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
-----												
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311		
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155		
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3	N	-0-			-0-
-----												
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335		
01	14B2 EXT	56	-0-	56	187	56	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			N	-0-			-0-
03	187 X	-0-	-0-	-187	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A				
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----														
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A				
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A				
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
-----														
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212				
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
-----														
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468				
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
-----														
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333				
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-
-----										
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282		
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-
-----										
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402		
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-
-----										
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221		
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-
-----										
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325		
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3		N	-0-
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	3		N	-0-
03	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3		N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-
-----										
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266		
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3192 -	3290
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
*06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-	

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
*06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-			-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	159 3	N	-0-			-0-	

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-			-0-	
*06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-	

MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	018596	COMPL. DATE	10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 -	3265
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	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															
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363															
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
-----															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		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															
-----															
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
-----															
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
-----															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		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															
-----															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240															
-----															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		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															
-----															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
 SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

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

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022

MINGUS OIL & GAS 569683  
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683  
 T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342  
 FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 291845 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3274 - 3296

01	6200	X	6101	-0-	-99	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	-0-	7311	2	14	9	N	13					13
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					13
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-	6322	2	28	9	N	25					38
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	6054	2	20	9	N	18					56

STEWART CONTRACT SERVICES 820789  
 CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					121
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	-0-	309	2			N	-0-					121
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					121
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					121
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WOOD, JERRY G. 937390  
 WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

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

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 PENDRAGON OIL CO. 651162  
 PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038									
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WOFFORD, R. NAT		935462						CNTY: ERATH			
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440									
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294			
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	
YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458			
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671			
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	30	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	30	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	30	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	30	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	30	
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	30	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2		N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-		70	2		N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2		N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2		N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-		63	2		N	-0-				-0-
-----															
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507 - 3542				
01	93 N	79	-0-	-14	-0-		79	2		N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-		70	2		N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-				-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	2		N	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2		N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-		63	2		N	-0-				-0-
-----															
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3626 - 3650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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				
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1040	2	4	9	N	4			41
02	868 N	594	-0-	-274	-0-		594	2			N	-0-			41
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-			41
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-			41
05	3100 N	3525	-0-	425	-0-		425	2	2	9	N	2			43
*06	2781 N	2356	-0-	-425	-0-		2354	2	2	9	N	2			45
-----															
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

  

ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608								
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709		
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728		
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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 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
-----														
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PEARSON, HAROLD -C-			WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766			
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PIERSON			WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940			
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PIERSON, HAROLD -D-			WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742			
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-