

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188														
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706		PERF. N/A						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCCLENNY		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 2846 - 2890						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3597 - 3641						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 920 - 1510						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204														
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788						
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	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	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HILL OPERATING LLC				387979						
THURBER		WELL #:		1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 -	4118	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761						
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 -	1478	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 221364	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKS, RHONE INC.				641520						
LEA		WELL #:		5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922						
PRATER		WELL #:		1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
REDWOOD OPERATING, INC.				697137							
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCULLY EXPLORATION LLC				760540							
WYNNE				WELL #: 1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 249650	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 2490	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 249652	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 2712	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 249875	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHACKELFORD				WELL #: 1	RRCID -> 250001	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540									
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	250003	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	1110	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUKEHART		WELL #:		1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540						
RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID -> 253381	COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID -> 253391	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 1807	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FUDGE		WELL #:		1	RRCID -> 253392	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUTZ		WELL #:		1	RRCID -> 253394	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID -> 256437	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1215	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID -> 256439	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1610	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID -> 263517	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 841 -	855	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ROBERTSON CSL				WELL #: 12	RRCID -> 135176	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2482	- 2490					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
MADDEX, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 142794	COMPL. DATE 05/29/1992	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 3518	- 3642					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILBOURN ENERGY INC.				923128										
MOTEN				WELL #: 12CB	RRCID -> 253017	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 824	- 1333					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOTEN				WELL #: 6CB	RRCID -> 253127	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 945	- 989					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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						
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-						-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-						-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-						-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-						-0-
-----															
DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244						
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-						-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-						-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-						-0-
-----															
DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201						
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-						-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-						-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-						-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-						-0-
-----															
DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270						
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-						-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-						-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-						-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-						-0-
-----															
DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233						
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-						-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-						-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-						-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-						-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-						-0-

-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260												
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162												
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201												
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144												
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

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

03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			70
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			70
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			70
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			70
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			70
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			70

-----														
ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.			768650											
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 7		RRCID -> 086874			COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427				
M	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
-----														
03		217 #	20	-0-	-197	-0-		1 1	19 2	N	-0-			61
04		210 #	164	-0-	-46	-0-		9 1	155 2	N	-0-			61
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-		14 1	233 2	N	-0-			61
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-		12 1	200 2	N	2			63
								2 9						
07		217 #	142	-0-	-75	-0-		8 1	134 2	N	-0-			63
*08		253 R	253	-0-	-0-	-0-		14 1	239 2	N	-0-			63
-----														
GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427				
03		419 R	419	-0-	-0-	-0-		24 1	395 2	N	-0-			37
04		450 #	416	-0-	-34	-0-		24 1	392 2	N	-0-			37
05		465 #	409	-0-	-56	-0-		23 1	386 2	N	-0-			37
06		450 #	445	-0-	-5	-0-		25 1	420 2	N	-0-			37
07		643 R	643	-0-	-0-	-0-		36 1	607 2	N	-0-			37
08		434 #	398	-0-	-36	-0-		23 1	375 2	N	-0-			37
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L		RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTSON CSL			WELL #: 10		RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480				
03		1023 #	954	-0-	-69	-0-		53 1	901 3	N	-0-			-0-
04		990 #	944	-0-	-46	-0-		57 1	887 3	N	-0-			-0-
05		1023 #	970	-0-	-53	-0-		59 1	911 3	N	-0-			-0-
06		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		59 1	985 3	N	-0-			-0-
07		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		55 1	975 3	N	-0-			-0-
*08		984 R	984	-0-	-0-	-0-		79 1	905 3	N	-0-			-0-
-----														
ABERNATHY (3620)			00350 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.			082968											
EAGLES NEST			WELL #: 1		RRCID -> 167090			COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699				
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-			-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH, CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092				
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-			-0-
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
CROWN EQUIPMENT CO. 191534  
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

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
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			23
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-			23
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			23
06	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2		N	-0-			23
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2		N	-0-			23
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			23

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	53	16	3	37 6 73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			73

JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

03	1077	428	-0-	-649 B	-0-	428 2		N	-0-			3
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			3
06	420 N	18	-0-	-402 B	-0-	18 2		N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
*08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			3

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	46



-----														
ADAIR CREEK (COOK SAND)														
ALARON ENERGY, INC.														
MCLAUGHLIN, J. M.														
00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN														
010450														
WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798														
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		
-----														
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	271 3	2 9	N	2	166 1	24		
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	N	2		26		
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	321 3	2 9	N	2		28		
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 3	2 9	N	2		30		
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		30		
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	283 3	2 9	N	2		32		
-----														
ADAMS (DUFFER, LOWER)														
PEARSON, LEE ROY III														
JONES, L.B.														
00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
647749														
WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402														
-----														
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-		
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-		
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-		
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-		-0-		
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-		-0-		
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-		
-----														
ADVANCE (CADDO)														
WISE PRODUCTION COMPANY														
MORRISON "X"														
00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
933825														
WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070														
-----														
03		341 N	274	-0-	-67	-0-	50 1	224 2	N	-0-		49		
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	74 1	302 2	N	-0-		49		
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	53 1	325 2	N	-0-		49		
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	49 1	177 2	N	-0-		49		
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		49		
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		49		
-----														
AKIN (BUCK CREEK)														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
PARKS, J.W. "A" NCT-1														
00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
920478														
WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902														
-----														
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-		
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-		
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-		
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-		
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-		
*08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-		
-----														
AKIN (CADDO)														
KEATING ENERGY, INC.														
WHALEN-WILSON														
00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
453142														
WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115														
-----														
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-		
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-		-0-		
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-		
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-		
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-		
-----														
MCANELLY, STANLEY M., JR.														
AKIN, C. E.														
537366														
WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115														
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT		-0-		

-----													
AKIN (CADDO)		//CONT.//		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-		-0-
-----													
DAVIS. G. R.				WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DAVIS, G. R.				WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ROMINGER, R.L.				727039									
HART,C.				WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A	
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		46
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		46
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		46
06		270 N	106	-0-	-164	-0-	106	3		N	-0-		46
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		46
08		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-		46
-----													
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	
03		589 N	325	-0-	-264	-0-	325	2		N	-0-		110
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		110
05		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-		110
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-		110
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		110
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		110
-----													
ALBANY (CADDO)				01125 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
CASEY "33-R"				WELL #: 1		RRCID -> 190297		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4394 - 4410	
03		2108 #	1940	-0-	-168	-0-	1940	3		N	-0-		137
04		2250 #	2208	-0-	-42	-0-	2204	3	4	9	N	4	141
05		2325 #	2275	-0-	-50	-0-	2253	3	22	9	N	20	161
06		2250 #	2073	-0-	-177	-0-	2073	3		N	-0-		161
07		2294 #	2057	-0-	-237	-0-	2057	3		N	-0-		161
08		2294 #	2043	-0-	-251	-0-	2043	3		N	-0-		161

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ALBANY (MISSISSIPPIAN)		01125 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 162881		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738		
NEWELL "58" UNIT												
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		84	
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-		84	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		84	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-		84	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		84	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-		84	
-----												
CASEY "32"		01129 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814		
VALDEZ												
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		127	
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-		127	
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-		127	
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		127	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		127	
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		127	
-----												
ALBANY, S. (ATOKA 4400)		01129 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 1		RRCID -> 175653		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473		
VALDEZ												
03	651 #	597	-0-	-54	-0-	589	3	8 9 N	7		154	
04	630 #	576	-0-	-54	-0-	566	3	10 9 N	9		163	
05	651 #	595	-0-	-56	-0-	586	3	9 9 N	8		171	
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	569	3	7 9 N	6		177	
07	620 #	580	-0-	-40	-0-	573	3	7 9 N	6		183	
08	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-		183	
-----												
ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		631265		WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578		
HOOKER "17"												
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
04	750 #	246	-0-	-504	-0-	246	2	N	-0-		-0-	
05	775 #	211	-0-	-564	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
06	750 #	210	-0-	-540	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
07	403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 2		RRCID -> 084192		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629		
LITTLE BEAR RANCH												
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	460	1	453 3 Y	-0-		4	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	459	1	419 3 Y	-0-		4	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	470	1	443 3 Y	-0-		4	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	447	1	415 3 Y	-0-		4	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	442	1	521 3 Y	-0-		4	
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	473	1	435 3 Y	-0-		4	
-----												
LITTLE BEAR RANCH		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 5		RRCID -> 084212		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824		
LITTLE BEAR RANCH												
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - P&A 06/25/14												

-----														
ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	626	1	2231	3	N	5			38
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	595	1	1827	3	N	1			39
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	624	1	1815	3	N	-0-			39
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	599	1	1290	3	N	1			40
07	1922 N	1139	-0-	-783	-0-	507	1	632	3	N	-0-			40
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	550	1	1843	3	N	2			42

-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090														
*03	0 W	270	-0-	270	784	7	1	241	2	N	20			20
*04	0 W	199	-0-	199	983	5	1	186	2	N	7			27
*05	0 W	106	-0-	106	1089	2	1	97	2	N	6			33
*06	0 W	7	-0-	7	1096	7	2			N	-0-			33
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-			33
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-			33

-----														
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														
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
RILEY, LANHAM 712148														
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102														
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ALFRED-DONNELL (CADD0)			01456 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
DONNELL, A. D.			WELL #: 1C	RRCID -> 158654	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 3307	-		4335		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TXL-A			WELL #: 2C	RRCID -> 170295	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 3447	-		4448		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLEN (STRAWN)			01643 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 087574	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 1369	-		1388		
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
-----												
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 103520	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 2314	PERF. 1999	-		2060		
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLEN & RITCHIE (STRAWN)			01699 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
ALLEN & RITCHIE			013940									
ALLEN & RITCHIE -C-			WELL #: 2	RRCID -> 017299	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1367	-		1377		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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		
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			76
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-			76
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70 2	N	-0-			76
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			76
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			76
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			76

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
ALVA LEE HAWKINS (3280)		//CONT.//		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		58
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		58
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-		58
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-		58
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-		58
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		58
-----													
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		72
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		72
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-		72
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		72
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		72
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		72
-----													
ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES				196846									
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
05	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-		-0-
06	420 N	65	-0-	-355	-0-	65	2			N	-0-		-0-
07	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
-----													
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
-----													
HAWKINS, J.J.		WELL #:		1AB		RRCID -> 152871		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3220 - 3230	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		21
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		21
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		21
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		21
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		21

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
-----															
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)		03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC		158307		WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NAIL "103"															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NAIL "103" B		03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)		03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC		158307		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636			
NAIL "103"															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ANZAC (GARDNER)		03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490			
MORRIS -H-															
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-				-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103			
DEMFA-2															
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014					
MILLER LITE "B"															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----													
ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
MILLER DISCOVERY		WELL #:		5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2056 - 2060	
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 CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	142088	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	2063 - 2073	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14													
-----													
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	142090	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2057 - 2066	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14													
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	2100 - 2106	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-		12
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-		12
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-		12
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-		12
-----													
HANVEY-FEE		WELL #:		4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397 - 3406	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-		-0-
-----													
GEORGE FEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3452 - 3466	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2			N	-0-		105
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-		105
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-		105
08	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 2			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 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
-----													
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-			-0-
-----													
KATLACO FEE "C"				WELL #:	7	RRCID ->	125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3664 - 3666	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			62
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			62
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			62
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-			62
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			62
*08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			62
-----													
KATLACO FEE				WELL #:	3	RRCID ->	125627	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3468 - 3490	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	142	3	N	19			111
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	N	65	174	1	2
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	N	2			4
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			4
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	N	1			5
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	N	1			6
-----													
ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY				093102									
ELLIOTT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	170001	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4036 - 4102	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----													
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN		
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320									
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056184	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
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	
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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736 2	N	-0-		103
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721 2	N	-0-		103
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		103
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661 2	N	-0-		103
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597 2	N	-0-		103
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452 2	N	-0-		103

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890	
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		54
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		54
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		54
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597 2	N	-0-		54
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612 2	N	-0-		54
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605 2	N	-0-		54

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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-

D.J. & T. ENERGY		196227		RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344		PERF. 2823 - 2834	
BRAMLET "A"		WELL #: 2									
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		62
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		62
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		62
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	84 2	Y	-0-		62
07	DLQ G-10	85	-0-	85	169	85	85 2	Y	-0-		62
*08	251 R	82	-0-	-169	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		62

BRAMLET "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2878 - 2894	
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		62
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		62
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		62
06	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	84 2	Y	-0-		62
07	DLQ G-10	86	-0-	86	170	86	86 2	Y	-0-		62
*08	252 R	82	-0-	-170	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		62

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227								
SPENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
03		186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-
04		180 #	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-
05		186 #	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-
06		150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
*08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
-----												
BRAMLET 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	173817	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2812 - 2864	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	10/03/1976	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2711 - 2748	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836	
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
04		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-
05		248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-
06		240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-
07		248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-
08		217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-
-----												
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825	
03		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
05		248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-
06		240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-
07		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-
08		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 #	255	-0-	-24	-0-	253	3	2	9	N	2		42
04	270 #	262	-0-	-8	-0-	259	3	3	9	N	3		45
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-		45
06	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-		45
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-		45
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	N	2		47

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

03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-

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

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-		-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-		-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-		-0-
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-

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

03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-		21
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-		21
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-		21
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-		21
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-		21
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-		21

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

03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-		36
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-		36
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		36
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-		36
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-		36
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-	30 1	6

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

03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-		44
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-		44
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-		44
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-		44
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-		44
*08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	37 1	7

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

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

03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			11
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	3		Y	-0-			11
06	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3		Y	-0-			11
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			11
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			11

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

03	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			11
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3		Y	-0-			11
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3		Y	-0-			11
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	3		Y	-0-			11
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-			11
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			11

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

03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			2
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			2
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			2
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			2
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			2
08	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			2

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

03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			23
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	3		N	-0-			23
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			23
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			23
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			23
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			23

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	182 3	8 9	N	7		31
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248 3	3 9	N	3		34
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	221 3	3 9	N	3		37
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	183 3	4 9	N	4		41
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	143 3	2 9	N	2		43
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169 3		N	-0-		43
-----											
PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820			
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-		10
04	480 #	403	-0-	-77	-0-	403 3		N	-0-		10
05	496 #	388	-0-	-108	-0-	388 3		N	-0-		10
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324 3		N	-0-		10
07	496 #	280	-0-	-216	-0-	280 3		N	-0-		10
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	294 3		N	-0-		10
-----											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766			
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		1
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		1
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		1
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		1
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		1
-----											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798			
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		5
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		5
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		5
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		5
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		5
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		5
-----											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768			
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
-----											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804			
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
-----											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847			
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190							
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
05		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*08		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
-----												
BCM (STRAWN)					04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999							
MARTHA -18-			WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 - 2685
-----												
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
06		540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
-----												
MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
-----												
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
06		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
-----												
101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856
-----												
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
-----												
CM-S -A-			WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
-----												
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----												
CM-S			WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
-----												
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
-----											
VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330		
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	81 1	303 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	88 1	278 3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51 1	247 3	Y	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392 1	33 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	177 1	172 3	Y	-0-		-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70 1	244 3	Y	-0-		-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON -40-				WELL #: 3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	- 2161		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
B. H. (CADDO)				04731 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL				379925							
WINSTON, MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 067490	COMPL. DATE 03/31/1976	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3611	- 3619		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-



B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964												
4-WAY FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			42
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
LANDAR		WELL #: 3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3921 - 3929				
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			66
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			66
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			66
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			66
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			66
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			66
LANDAR		WELL #: 5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3906 - 3912				
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-			84
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			84
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			84
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			84
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			84
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			84
LANDAR		WELL #: 6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3974 - 3984				
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-			54
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			54
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			54
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			54
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			54
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			54
DUWE, DOUG		WELL #: 3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3838 - 3848				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2	1	8	42
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			42
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			42
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-			42
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			42
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			42

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683													
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					22
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					22
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					22
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					22
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					22
-----																	
STRINGER EAST				WELL #:	2	RRCID ->	214174	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4128 - 4134				
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					23
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					23
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					25
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	-0-	205	2			N	-0-					25
-----																	
STRINGER EAST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217001	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	4371	PERF.	4218 - 4227				
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					40
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	118	2			N	-0-					40
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					40
-----																	
GRAGG HAWN KEARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	223675	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	4300 - 4310				
03	1178 N	926	-0-	-252	-0-	-0-	926	2			N	-0-					139
04	1140 N	905	-0-	-235	-0-	-0-	905	2			N	-0-					139
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14					153
06	900 N	216	-0-	-684	-0-	-0-	216	2			N	-0-					153
07	930 N	204	-0-	-726	-0-	-0-	204	2			N	-0-					153
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					153
-----																	
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP				238357													
DENO-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163				
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	644	2	15	9	N	14	1	8			71
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	-0-	631	2	15	9	N	14	76	1	1	8	8
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	14	9	N	13					21
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7	1	8			27
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	1	8			30
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	1	8			33
-----																	
COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142				
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	144	2	9	9	N	8					55
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10	65	1			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10					10
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3					13
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	2			N	-0-					13
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		//CONT.//		238357									
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35 2	41 9		N	37			245
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	35 2	17 9		N	15			260
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	33 2	14 9		N	13			273
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	19 2	10 9		N	9			282
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	50 2	18 9		N	16			298
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	37 2	21 9		N	19			317
-----													
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070	
03	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1738 2	10 9		N	9			51
04	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	1734 2	7 9		N	6			57
05	1953 N	1608	-0-	-345	-0-	1605 2	3 9		N	3			60
06	1680 N	927	-0-	-753	-0-	924 2	3 9		N	3			63
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-			63
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1818 2	4 9		N	4			67
-----													
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146	
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1289 2	52 9		N	47			125
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1262 2	46 9		N	42	96 1		71
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1262 2	13 9		N	12			83
06	1290 N	475	-0-	-815	-0-	475 2			N	-0-			83
07	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008 2			N	-0-			83
08	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1071 2	28 9		N	25			108
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			75
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416 2	11 9		N	10			85
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	421 2	32 9		N	29	107 1		7
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	373 2	1 9		N	1			8
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	386 2	7 9		N	6			14
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	378 2	6 9		N	5			19
-----													
KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	378 2		N	-0-			20
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5 1	347 2		N	-0-			20
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	5 1	421 2		N	-0-			20
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	5 1	364 2		N	-0-			20
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5 1	390 2		N	-0-			20
08	434 N	235	-0-	-199	-0-	4 1	231 2		N	-0-			20
-----													
B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	N/A	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3988 - 4000			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3880 - 3977			
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	58	1	150	2	N	-0-			15
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	53	1	125	2	N	-0-			15
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	61	1	147	2	N	-0-			15
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	N	-0-			15
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-			15
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	2	N	-0-			15
-----														
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 4034 - 4039			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-			40
04	450 N	157	-0-	-293	-0-	11	1	146	2	N	-0-			40
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	2	N	1			41
						1	9							
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	14			55
						15	9							
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	N	15			70
						17	9							
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	N	5			75
						6	9							
-----														
B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4116 - 4136			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
HARMON-CONSTANTIN (YMCA)		WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF. N/A			
03	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-			72
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			72
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	74	1	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038											
B.R.A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4379 - 4387			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022			
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5				165
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-				165
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	180	2	15	9	N	14	99	1		80
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	255	2	9	9	N	8				88
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7				95
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1				96
-----															
B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 - 4090			
03	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	2821	2	266	9	N	242	321	1		121
04	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2442	2	201	9	N	183	152	1		152
05	3286 X	2666	-0-	-620	-0-	2510	2	156	9	N	142	148	1		146
06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	2215	2	128	9	N	116	137	1		125
07	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2440	2	173	9	N	157	149	1		133
08	2511 X	624	-0-	-1887	-0-	624	2			N	-0-				133
-----															
TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 - 4157			
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				38
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-				38
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				38
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-				38
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				38
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				38
-----															
PITCOCK, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901			
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901			
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	N	-0-				89
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	N	-0-				89
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	296	2	N	-0-				89
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	100	1	294	2	N	-0-				89
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	N	2	1	8		90
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	102	1	357	2	N	-0-				90
-----															
GIBSON-BELDING		WELL #:			RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3876 - 3886			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012

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

M	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
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	92	1	285	2	N	-0-		101
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	241	2	N	-0-		101
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	89	1	250	2	N	-0-		101
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	279	2	N	-0-		101
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-		101
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	2	N	-0-		101

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 3982

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012

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

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			18
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			18
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			18
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			18
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			18
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			18

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

03	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1954	2		N	-0-			2
04	2250 N	1973	-0-	-277	-0-	1973	2		N	-0-			2
05	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2		N	-0-			2
06	1890 N	611	-0-	-1279	-0-	611	2		N	-0-			2
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-			N	-0-			2
08	1984 N	1324	-0-	-660	-0-	1324	2		N	-0-			2

GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

03	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-

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

03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2		N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989 - 3998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			17
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			17
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			17
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	-0-	994	3	N	-0-			17
07	1147 N	953	-0-	-194	-0-	-0-	953	3	N	-0-			17
08	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	-0-	1003	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
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			66
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			66
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			66
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			66
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			66
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	239	2	N	-0-			66
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			87
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			87
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	250	2	N	-0-			87
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	-0-	272	2	N	-0-			87
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			87
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			87
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			52
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			52
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			52
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			52
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			52
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	2	N	-0-			52
BRECK OPERATING CORP.				089974	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.				WELL #:	1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
03	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	-0-	1940	3	10 9	N	9		215
04	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	-0-	1878	3	13 9	N	12		227
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3	7 9	N	6		233
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3	8 9	N	7		240
07	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	-0-	1899	3		N	-0-		240
*08	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	-0-	1968	3		N	-0-		240

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
*08	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3	N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486	
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		302025										
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6 9 N	5			46
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4 9 N	4			50
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			50
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12 9 N	11			61
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			61
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2 9 N	2	10	1	53

DULIN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6 9 N	5			46
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4 9 N	4			50
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			50
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	221	3	12 9 N	11			61
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			61
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2 9 N	2	10	1	53

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6 9 N	5			46
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4 9 N	4			50
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			50
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12 9 N	11			61
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			61
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2 9 N	2	10	1	53

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	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS)		05482 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
TURNING POINT OIL, INC.		874267								
HART, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 147083		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 082552		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 2334 PERF. 1180 - 1214		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHAM		WELL #: 3		RRCID -> 083772		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
04	810 N	721	-0-	-89	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-			-0-

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

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 MCDONALD BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 167305 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4266 - 4270

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 RIDGEWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TEJAS WESTERN CORP. 841335  
 GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) GALA RESOURCES, LTD. WELCH		06514 500 293081		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	N/A	
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	060644	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	2579 -	0
				WELL #:	1	RRCID ->	064245	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	N/A	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	066293	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	0 -	2546
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	106626	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2440 -	2452
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	N/A	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
WILSON COMPANY				928300										
GOATES				WELL #:	1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964				CNTY: COMANCHE						
PHIFER				WELL #:	1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618	PERF. N/A		
03		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-
04		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

LINEHAM-MCNAMARA				WELL #:	1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A		
03		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-			-0-
04		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-			-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

4 WAY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2398 - 2500		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218				N	NO RPT			-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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 2				N	-0-			89
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2				N	-0-			89
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	-0-			89
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2				N	-0-			89
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2				N	-0-			89
*08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			89

-----													
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE		
FLO, A.&P., INC.		//CONT.//		273966									
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516	
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	
-----													
03		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
04		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
05		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
06		60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
*08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
-----													
HUDDLESTON, B. N.				409131									
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584	
03		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			14	
04		240 #	236	-0-	-4	-0-	236 2	N	-0-			14	
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			14	
06		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-			14	
*07		217 #	94	-0-	-123	-0-	94 2	N	-0-			14	
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			14	
-----													
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	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
SNEED, MYRL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141927	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
-----													
BECKY (MISS)				06654 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN 55		WELL #:		2	RRCID ->	172049	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	4312 - 4346	
03		744 N	731	-0-	-13	-0-	728 2	3 9	N	3		65	
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	719 2	7 9	N	6	52 1	19	
05		744 N	697	-0-	-47	-0-	693 2	4 9	N	4		23	
06		720 N	673	-0-	-47	-0-	669 2	4 9	N	4		27	
07		744 N	680	-0-	-64	-0-	677 2	3 9	N	3		30	
08		682 N	612	-0-	-70	-0-	609 2	3 9	N	3		33	

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SET RANCH		WELL #:	35	RRCID ->	101994	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 - 4242			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -A-		240125											
BELDING, C. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4153 - 4163			
03	DLQ	G-10	127	-0-	127	274	127 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	177	-0-	177	451	177 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	451			Y	NO RPT			-0-
*06		693 N	242	-0-	-451	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
*07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
08	DELQ	PR	247	-0-	247	247	247 2		Y	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252			
03		651 N	362	-0-	-289	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04		510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	168	-0-	168	168	168 2		N	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A			
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	324	176 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	162	-0-	162	486	162 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT			-0-
*06		668 N	182	-0-	-486	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
08	DELQ	PR	175	-0-	175	175	175 2		Y	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRACKEEN -B-		WELL #:	2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANTY		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CANTY		WELL #:	1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A			
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
04		960 N	932	-0-	-28	-0-	932 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
*07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	756	-0-	756	756	756 2		N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. TEXACO		//CONT.// 06852 250 //CONT.// 240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-
*07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	1001	-0-	1001	1001	1001	2	N	-0-	-0-
-----										
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	177	-0-	177	177	177	2	N	-0-	-0-
-----										
CANTEY		WELL #: 2		RRCID -> 082392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	313	-0-	313	313	313	2	N	-0-	-0-
-----										
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830		
03	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	689	-0-	-391	-0-	689	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	528	-0-	528	528	528	2	N	-0-	-0-
-----										
CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962		
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-	-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	206	-0-	206	206	206	2	N	-0-	-0-
-----										
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT BELDING, C. H.		424940 WELL #: 1		RRCID -> 034388		COMPL. DATE 08/20/1964		TOTAL DEPTH 4190 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	161192	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	4043 - 4048
03	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2	N	-0-			87
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2	N	-0-			87
05	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-			87
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-			87
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2	N	-0-			87
08	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-			87
-----													
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
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-			50
04	150 N	126	-0-	-24	-0-		126	3	N	-0-			50
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-			50
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3	N	-0-			50
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-			50
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			50
-----													
BEN'S (GARDNER)				07040 175	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SOUTH GREEN "72"				WELL #:	2	RRCID ->	198639	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3282 - 3285
03	217 N	76	-0-	-141	-0-		76	3	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3	N	-0-			-0-
07	465 N	150	-0-	-315	-0-		150	3	N	-0-			-0-
08	403 N	278	-0-	-125	-0-		278	3	N	-0-			-0-
-----													
BENDA (CADDO)				07091 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
YATES, L. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 - 5008
03	DLQ G-10	7397	-0-	7397	14932		7389	2	8 9	N	7		95
04	DLQ G-10	6631	-0-	6631	21563		6613	2	18 9	N	16		111
05	6960	5330	-0-	-1630	19933		5327	2	3 9	N	3		114
06	6960	4977	-0-	-1983	17950		4977	2		N	-0-		114
*07	23255	5305	-0-	-17950			5305	2		N	-0-		114
08	6200	6172	-0-	-28			6172	2		N	-0-		114
-----													
BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.				868529									
STUART, J.N. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 - 3585
03	DLQ G-10	168	-0-	168	307		168	2		Y	-0-		-0-
04	497 N	190	-0-	-307	-0-		190	2		Y	-0-		-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		Y	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-		150	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2		Y	-0-		-0-



-----														
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
J.W.S.				427277										
MARTIN, C.O. (A)				WELL #:	1	RRCID ->	069393	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	3805	PERF. N/A		
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
-----														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KING ENERGY RESOURCES				465526										
CLARA ODESSA				WELL #:	1	RRCID ->	070640	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3199	PERF. N/A		
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	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----														
RED HILLS OPERATING CO.				696725										
BERRYMAN, A. R.				WELL #:	1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 -	2789	
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
DOROTHY, FAYE				WELL #:	2	RRCID ->	081594	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2764 -	2774	
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
FAYE, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID ->	083568	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2800 -	2812	
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	4		N	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLOUGHBY				WELL #:	1	RRCID ->	131398	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF. 2652 -	2658	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-	-0-
06	330 N	141	-0-	-189	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-
07	279 N	134	-0-	-145	-0-	11	1	123	2	N	-0-	-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-	-0-
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A												
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-	-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	21
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-	21
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-	21
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	21
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	21
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	21
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-	-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491						
COURTNEY		WELL #:	3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4925 - 4936	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		39
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		39
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		39
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		39
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		39
*08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		39
-----									
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:	2	RRCID -> 131320	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4746 - 4933	
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		1
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		1
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		1
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		1
07		465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2		1
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 2		1
-----									
MEEKER AND COMPANY, INC.		WELL #:	1A	RRCID -> 259247	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
PEARSON, J. M.			558961						
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		-0-
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		-0-
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		-0-
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		-0-
*08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		-0-
-----									
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:	1	RRCID -> 065420	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
BULLARD			629889						
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	8 1 259 2	N	-0-
04		270 N	157	-0-	-113	-0-	3 1 154 2	N	-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	4 1 245 2	N	-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	7 1 455 2	N	-0-
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	16 1 458 2	N	-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1 473 2	N	-0-
-----									
OXXN		WELL #:	1	RRCID -> 101306	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825	
LEATHERMAN			630579						
03		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	N	-0-
04		900 N	776	-0-	-124	-0-	776 2	N	-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-
07		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2	N	-0-
*08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-
-----									
RWA, LLC		WELL #:	2	RRCID -> 069109	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF. N/A	
SWANSON-WALDRUM UNIT			687608						
03		620 N	563	-0-	-57	-0-	453 1 110 3	N	-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	613 1 146 3	N	-0-
05		620 N	573	-0-	-47	-0-	456 1 117 3	N	-0-
06		540 N	473	-0-	-67	-0-	376 1 97 3	N	-0-
07		775 N	637	-0-	-138	-0-	136 1 501 3	N	-0-
*08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	120 1 463 3	N	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	328	1	80	3	N	-0-	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	316	1	75	3	N	-0-	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	330	1	84	3	N	-0-	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	292	1	75	3	N	-0-	-0-					-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	83	1	308	3	N	-0-	-0-					-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	78	1	303	3	N	-0-	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

03	589 N	550	-0-	-39	-0-	442	1	108	3	N	-0-	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	489	1	116	3	N	-0-	-0-					-0-
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	349	1	90	3	N	-0-	-0-					-0-
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	338	1	87	3	N	-0-	-0-					-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	96	1	354	3	N	-0-	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	88	1	340	3	N	-0-	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 RUSSELL, ET TA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

03	341 N	315	-0-	-26	-0-	31	1	284	3	Y	-0-	-0-					-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	47	1	264	3	Y	-0-	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	3	Y	-0-	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	3	Y	-0-	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-	-0-					-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	49	1	322	3	Y	-0-	-0-					-0-

BETHESDA (CADD0) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HOBSON, PHILIP R. 390661  
 HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608  
 SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

03	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	314	1	77	3	N	-0-	-0-				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	382	1	91	3	N	-0-	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	471	1	121	3	N	-0-	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	404	1	104	3	N	-0-	-0-				-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	117	1	429	3	N	-0-	-0-				-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	134	1	518	3	N	-0-	-0-				-0-

GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	19	1	4	3	N	-0-	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2	3	N	-0-	-0-				-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	4	1	20	3	N	-0-	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	5	1	28	3	N	-0-	-0-				-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	317	1	77	3	N	-0-					-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	291	1	69	3	N	-0-					-0-
05	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	244	1	63	3	N	-0-					-0-
06	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	226	1	58	3	N	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	68	1	264	3	N	-0-					-0-

BETHESDA, S.W. (CONGL.) 07566 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 094794 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4432 - 4435

03	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2011

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

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

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

03	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	181	-0-	-899	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	854	-0-	-200	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	632	-0-	632	632	632	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

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					46
04	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					46
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					46
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					46
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					46
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

OIL AND GAS DIVISION

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE						
BRANCH, JESSIE C.		088610												
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2190 - 2210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
XSTAR RESOURCES LLC		945934												
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120				
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398				
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372				
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			56
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	7			63
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			63
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	280	3	105	9	N	95			158
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	439	3	112	9	N	102	181	1	79
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	465	3	124	9	N	113			192

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON  
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974  
LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	125 3	2 9	N	2			24
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	90 3	9 9	N	8			32
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138 3	13 9	N	12			44
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1182 3	103 9	N	94			138
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1719 3	59 9	N	54	165 1		27
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1273 3	44 9	N	40			67

BIG BUSSY (CADDO, UPPER) 07772 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
EVERETT BROTHERS "805" WELL #: 1D RRCID -> 160694 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3728 - 3742

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

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

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 4034

03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			26
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			26
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			26
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			26
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			26
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			26

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

03	837 #	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-			6
04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	922 2	37 9	N	34			40
05	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			40
06	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			40
07	992 #	968	-0-	-24	-0-	968 2		N	-0-			40
08	992 #	947	-0-	-45	-0-	947 2		N	-0-			40

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

03	775 #	697	-0-	-78	-0-	697 2		N	-0-			-0-
04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-			-0-
05	775 #	676	-0-	-99	-0-	676 2		N	-0-			-0-
06	750 #	674	-0-	-76	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
08	713 #	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-			-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370  
 MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		620 #	562	-0-	-58	-0-	542 2	20 9	N	18			106
04		600 #	530	-0-	-70	-0-	530 2		N	-0-			106
05		558 #	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-			106
06		540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-			106
07		558 #	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-			106
*08		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			106

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 LINDLEY, EDDIE 501219  
 RINGO, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 105167 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 1658 - 1686

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-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

03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

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



OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
TOMLIN, O., -B- UNIT														
08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
105675														
WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-				-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-				-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
O TOMLIN "B" UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974														
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-				-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-				-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-				-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				-0-
*07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TOMLIN, O. "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963														
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-				-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
08		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
OLD THUNDER														
238196														
WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130														
03		5506	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2	N	-0-				-0-
04		4620	3981	-0-	-639	-0-	3981	2	N	-0-				-0-
05		4774	3307	-0-	-1467	-0-	3307	2	N	-0-				-0-
06		4620	2974	-0-	-1646	-0-	2974	2	N	-0-				-0-
07		4774	3040	-0-	-1734	-0-	3040	2	N	-0-				-0-
08		3100	2696	-0-	-404	-0-	2696	2	N	-0-				-0-
-----														
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)														
BRIDWELL OIL CO.														
ULMER, C. M.														
08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
092480														
WELL #: 1 RRCID -> 139358 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3688 - 3726														
03		496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2	N	-0-				-0-
04		480 N	59	-0-	-421	-0-	59	2	N	-0-				-0-
05		434 N	87	-0-	-347	-0-	87	2	N	-0-				-0-
06		360 N	64	-0-	-296	-0-	64	2	N	-0-				-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-				-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-				-0-
-----														
ULMER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746														
03		372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2	N	-0-				-0-
04		330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2	N	-0-				-0-
05		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2	N	-0-				-0-
06		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2	N	-0-				-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				-0-
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-				-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
BRIDWELL OIL CO.		//CONT.//		092480											
CEE BAR RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150203	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3614	-	3630	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200											
RASBERRY, A. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	109000	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	3764	-	3926	
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				14
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				14
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				14
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				14
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				14
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				14
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				14
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110807	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3694	-	3752	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	110808	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	3714	-	3770	
*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	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3724	-	3774	
*02	952 N	787	-0-	-165	-0-	787	2			N	-0-				3
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-				3
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				3
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				3
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				3
07	992 N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-				3
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				3
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	3732	-	3854	
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-				1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				1
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				1
05	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-				1
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				1
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				1

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE,R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3734 -	3800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
*02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2	N	-0-				11
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-				11
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-				11
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-				11
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				11
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-				11
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2	N	-0-				11
-----													
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3707 -	3790
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
-----													
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3732 -	3835
*02	812 N	511	-0-	-301	-0-	511	2	N	-0-				-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2	N	-0-				-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-				-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-				-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2	N	-0-				-0-
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2	N	-0-				-0-
-----													
CEE BAR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115332	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4654	PERF.	3754 -	3778
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MIZE,R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3636 -	3685
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-				3
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-				3
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-				3
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-				3
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-				3
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2	N	-0-				3
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-				3
-----													
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 -	4100
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-				14
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-				14
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-				14
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-				14
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-				14
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-				14
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-				14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200													
NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694										COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4713	PERF. 3710	- 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02		224 N	121	-0-	-103	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
05		1116 N	932	-0-	-184	-0-	932 2	N	-0-			-0-	
06		990 N	874	-0-	-116	-0-	874 2	N	-0-			-0-	
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-	
08		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-			-0-	
-----													
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695										COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 3743	- 3846
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			9	
03		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055 2	N	-0-			9	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			9	
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-			9	
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-			9	
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-			9	
*08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			9	
-----													
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210										COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 3601	- 3655
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23	
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23	
05		1488 N	57	-0-	-1431	-0-	57 2	N	-0-			23	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			23	
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			23	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			23	
-----													
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211										COMPL. DATE 11/29/1985	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3667	- 3944
*02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			30	
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-			30	
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			30	
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			30	
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			30	
07		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1676 2	N	-0-			30	
08		1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675 2	N	-0-			30	
-----													
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461										COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3750	- 3878
*02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195 2	N	-0-			13	
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			13	
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			13	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			13	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			13	
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			13	
08		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2	N	-0-			13	
-----													
CEE BAR RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 119692										COMPL. DATE 12/25/1985	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 3630	- 3756
*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 5		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE, R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 3765 - 3840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	N	-0-		9
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		9
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		9
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		9
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2	N	-0-		9
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-		9
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		9
-----												
CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		1	RRCID ->	121678	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3705 - 3765	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
EARP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3753 - 3861	
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		5
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		5
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		5
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		5
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		5
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		5
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		5
-----												
CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122245	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3698 - 3760	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----												
CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		1	RRCID ->	122428	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3714 - 3758	
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		5
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		5
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		5
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		5
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		5
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		5
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		5
-----												
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3802 - 3852	
*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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
-----										
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		18
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		18
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		18
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		18
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	N	-0-		18
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		18
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		18
-----										
MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05	465 N	62	-0-	-403	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-
-----										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810		
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		10
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		10
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		10
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		10
06	810 N	470	-0-	-340	-0-	470 2	N	-0-		10
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2	N	-0-		10
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2	N	-0-		10
-----										
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
*02	644 N	277	-0-	-367	-0-	277 2	N	-0-		3
03	992 N	823	-0-	-169	-0-	823 2	N	-0-		3
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		3
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		3
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		3
07	961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2	N	-0-		3
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873 2	N	-0-		3
-----										
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 126958		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814		
*02	756 N	570	-0-	-186	-0-	570 2	N	-0-		5
03	868 N	557	-0-	-311	-0-	557 2	N	-0-		5
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2	N	-0-		5
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		5
06	540 N	305	-0-	-235	-0-	305 2	N	-0-		5
07	930 N	414	-0-	-516	-0-	414 2	N	-0-		5
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-			28
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			28
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			28
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			28
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			28
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			28
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			28
-----												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127106		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 3851				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CEE BAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815				
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 2		N	-0-			2
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			2
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			2
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			2
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			2
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			2
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			2
-----												
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 127153		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875				
*02	1232 N	1091	-0-	-141	-0-	1091 2		N	-0-			20
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			20
04	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	1203 2		N	-0-			20
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			20
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 2		N	-0-			20
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			20
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			20

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127182	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 -	3770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----													
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127183	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 -	3790
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 5		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 -	3720
*02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
-----													
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3663 -	3823
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----													
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3804 -	3833
*02	896 N	885	-0-	-11	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
04	900 N	841	-0-	-59	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
07	868 N	787	-0-	-81	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	899 N	752	-0-	-147	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
-----													
CEE BAR RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	127220	COMPL. DATE	05/07/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3699 -	3808
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127264		COMPL. DATE 05/15/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3674 - 3752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 127265		COMPL. DATE 05/14/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683	
*02	448 N	196	-0-	-252	-0-	196 2	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-
-----									
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750	
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	24
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2	N	-0-	24
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-	24
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	24
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-	24
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2	N	-0-	24
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	24
-----									
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802	
*02	672 N	633	-0-	-39	-0-	633 2	N	-0-	56
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2	N	-0-	56
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 2	N	-0-	56
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	56
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	56
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2	N	-0-	56
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2	N	-0-	56
-----									
EARP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127465		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
-----									
MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692	
*02	728 N	281	-0-	-447	-0-	281 2	N	-0-	6
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-	6
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	6
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	6
06	1080 N	262	-0-	-818	-0-	262 2	N	-0-	6
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-	466 2	N	-0-	6
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	6

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "O"				WELL #:	2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3658 - 3722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
NACHTIGALL				WELL #:	2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3688 - 3750			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3733 - 3798			
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				15
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				15
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				15
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				15
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-				15
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-				15
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				15
CEE BAR RANCH "M"				WELL #:	2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835			
*02	5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
CEE BAR RANCH "J"				WELL #:	3	RRCID ->	151181	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3722 - 3777			
*02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-				9
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				9
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				9
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				9
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				9
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				9
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ULMER, C.M.				WELL #:	1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3734 - 3794			
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	232	1	1051	3	N	-0-				-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	212	1	987	3	N	-0-				-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	221	1	959	3	N	-0-				-0-
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	161	1	871	3	N	-0-				-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	273	1	1138	3	N	-0-				-0-
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	301	1	1076	3	N	-0-				-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.//										08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES										912942									
ULMER, C.M.										WELL #: 2		RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BIG WALLY (BASAL CONGL.)										08068 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC										703607									
GIBSON										WELL #: 1L		RRCID -> 163110		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3193 - 3201	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-		
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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
ECHOLS, BILL										WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
03		4340 #	3985	-0-	-355	B	-32038	3985	3		N	-0-					-0-		
04		3870 #	4150	-0-	280	B	-31758	4150	3		N	-0-					-0-		
05		3999 #	4324	-0-	325	B	-31433	4324	3		N	-0-					-0-		
06		3870 #	3553	-0-	-317	B	-31750	3553	3		N	-0-					-0-		
07		4278 #	1609	-0-	-2669	B	-34419	1609	3		N	-0-					-0-		
08		4309 #	3276	-0-	-1033	B	-35452	3276	3		N	-0-					-0-		
ECHOLS, BILL										WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
03		1147 N	1116	-0-	-31	B	-0-	1116	3		N	-0-					-0-		
04		1170 N	1146	-0-	-24	B	-0-	1146	3		N	-0-					-0-		
05		1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-					-0-		
06		1080 N	910	-0-	-170	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-		
07		1178 N	1173	-0-	-5	B	-0-	1173	3		N	-0-					-0-		
*08		1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-					-0-		

-----														
BILL ECHOLS (4000)			//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL			WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221 PERF. 3938 - 4055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		1922 N	1800	-0-	-122 B	-20983	1800 3			N	-0-			-0-
04		2190 N	2400	-0-	210 B	-20773	2400 3			N	-0-			-0-
05		2108 N	1500	-0-	-608 B	-20773	1500 3			N	-0-			-0-
06		1740 N	1860	-0-	120 B	-20653	1860 3			N	-0-			-0-
07		2480 N	1487	-0-	-993 B	-20653	1487 3			N	-0-			-0-
08		1488 N	2364	-0-	876 B	-19777	2364 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL			WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3880 - 3884			
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-36012				N	-0-			-0-
04		0 N	56	-0-	56 B	-35956	56 3			N	-0-			-0-
05		0 N	9	-0-	9 B	-35947	9 3			N	-0-			-0-
06		0 N	40	-0-	40 B	-35907	40 3			N	-0-			-0-
07		62 N	23	-0-	-39 B	-35907	23 3			N	-0-			-0-
08		9 N	15	-0-	6 B	-35901	15 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL			WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465 PERF. 4048 - 4100			
03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3			N	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3			N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3			N	-0-			-0-
*08		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3			N	-0-			-0-
-----														
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)					08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.					863965									
HODGKINS, C. L. NO. 2			WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975 PERF. 3486 - 3500			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
-----														
RITCHIE, ANN			WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482 PERF. 3434 - 3439			
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	727 2	23 9		N	21			73
04		810 N	719	-0-	-91	-0-	693 2	26 9		N	24			97
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	842 2	9 9		N	8	83 1		22
06		720 N	674	-0-	-46	-0-	659 2	15 9		N	14			36
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	715 2	14 9		N	13			49
08		837 N	381	-0-	-456	-0-	371 2	10 9		N	9			58
-----														
RITCHIE, JOHN			WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890 PERF. 3589 - 3741			
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-			-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2			N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RIEBE, H.		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				863965		WELL #:	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		377 N	377	-0-	-0-	341 2	36 9		N	33	164 1		71
04		471 N	471	-0-	-0-	381 2	90 9		N	82	73 1		80
05		606 N	606	-0-	-0-	475 2	131 9		N	119			199
06		419 N	419	-0-	-0-	419 2			N	-0-	124 1		75
*07		399 N	399	-0-	-0-	390 2	9 9		N	8	83 1		-0-
*08		456 N	456	-0-	-0-	371 2	85 9		N	77			77

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
				274964		WELL #:	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648
03		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 2			Y	-0-			80
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			80
05		880 N	880	-0-	-0-	880 2			Y	-0-			80
06		2119 N	2119	-0-	-0-	2119 2			Y	-0-			80
07		2392 N	2392	-0-	-0-	2392 2			Y	-0-			80
*08		2144 N	2144	-0-	-0-	2144 2			Y	-0-			80

LEDBETTER				WELL #:	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 2			Y	-0-		76
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		76
05		879 N	879	-0-	-0-	879 2			Y	-0-		76
06		2118 N	2118	-0-	-0-	2118 2			Y	-0-		76
07		2392 N	2392	-0-	-0-	2392 2			Y	-0-		76
*08		2143 N	2143	-0-	-0-	2143 2			Y	-0-		76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				088563		WELL #:	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456
03		308 N	308	-0-	-0-	308 2			N	-0-			17
04		196 N	196	-0-	-0-	196 2			N	-0-			17
05		223 N	223	-0-	-0-	223 2			N	-0-			17
06		300 N	206	-0-	-94	206 2			N	-0-			17
07		217 N	180	-0-	-37	180 2			N	-0-			17
08		217 N	178	-0-	-39	178 2			N	-0-			17

COPELAND RANCH				WELL #:	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632	
03		1040 N	1040	-0-	-0-	1040 2			N	-0-		98
04		1180 N	1180	-0-	-0-	1180 2			N	-0-		98
05		1126 N	1126	-0-	-0-	1126 2			N	-0-		98
06		900 N	733	-0-	-167	733 2			N	-0-		98
07		997 N	997	-0-	-0-	997 2			N	-0-		98
*08		1054 N	1054	-0-	-0-	1054 2			N	-0-		98

STUART, J. N. "B"				WELL #:	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458	
03		308 N	308	-0-	-0-	308 2			N	-0-		15
04		196 N	196	-0-	-0-	196 2			N	-0-		15
05		223 N	223	-0-	-0-	223 2			N	-0-		15
06		300 N	206	-0-	-94	206 2			N	-0-		15
07		217 N	180	-0-	-37	180 2			N	-0-		15
08		217 N	178	-0-	-39	178 2			N	-0-		15

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		26
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		26
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		26
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2	N	-0-		26
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		26
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-		26
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2	N	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-		-0-
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2	N	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-		-0-
-----										
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204								
STUART ESTATE "61"		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STUART "60"		WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
IONI CREEK 60		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3719 - 3725
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240 474070	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
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3755	-	3769				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707	-	3716				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		526262		WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820	-	3833			
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-							54
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	2	N	-0-							54
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2	N	-0-							54
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-							54
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2	N	-0-							54
08	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2	N	-0-							54
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800	-	3808				
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-							-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-							-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-							-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-							-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-							-0-
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-							-0-
LINK RANCH 56		WELL #: 2		RRCID -> 176354	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3674	-	3684				
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-							28
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2	N	-0-							28
05	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2	N	-0-							28
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-							28
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2	N	-0-							28
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT							28
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686	-	3690				
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-							95
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	705	2	N	-0-							95
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2	N	-0-							95
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-							95
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-							95
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2	N	-0-							95

BIRDSONG (LAKE SAND) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH "55"		//CONT.// 08337 240 2863 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3880 - 3892						
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		WELL #: 17		RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3252 - 3260				
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	650	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643		PERF. 3209 - 3216						
03	1674 X	1607	-0-	-67	-0-	1596	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2010 X	1295	-0-	-715	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	1245	-0-	-832	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1117	-0-	-893	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-					-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH 25		910215		WELL #: 3		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864				
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BIRTHDAY (MORAN) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. COMPTON, S. W.		08375 500 767543		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1945 - 1950						
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COMPTON, S. W.		WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004						
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



-----															
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)			08526 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
BRADFORD			WELL #: 1		RRCID -> 175967			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1801	2	34	9	N	31			114
04		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	N	28			142
05		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22			164
06		1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1966	2	18	9	N	16			180
07		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10	160	1	30
*08		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	N	26			56
-----															
BRADFORD			WELL #: 2		RRCID -> 196048			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745				
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)			08535 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.			945936												
BLACK RANCH			WELL #: 1BC		RRCID -> 148627			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892				
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACK RANCH			WELL #: 23		RRCID -> 156976			COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906				
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06		330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACK RANCH (STRAWN 1100)			08535 825		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.			945936												
BLACK RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 148628			COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125				
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ADDISON, D.			WELL #: 2		RRCID -> 155412			COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142				
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)		08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936									
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 147090		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-

  

BLACK RANCH		08535 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936									
BLACK RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 147512		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BLACK RANCH (800)		08535 934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936									
BLACK RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 147167		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824			
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
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

  

BLACK RANCH		08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		945936									
BLACK RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826			
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
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2	N	-0-			116
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2	N	-0-			116
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	N	-0-			116
06	750 N	546	-0-	-204	-0-	546	2	N	-0-			116
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			116
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			116

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912  
 SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			29
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			29
05	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-			29
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			29
07	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1198	2	N	-0-			29
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2	N	-0-			29

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912  
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)												
PETEX												
ELLIOTT, R. "E"												
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1898 2	14 9	N	13	123 1	35
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1792 2	12 9	N	11		46
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080 2	11 9	N	10		56
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749 2	10 9	N	9		65
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1713 2	8 9	N	7		72
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1684 2	9 9	N	8		80
BROOKS, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607												
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		63
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		63
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		63
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		63
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		63
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		63
CALLAWAY												
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502												
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		155
04		2550 X	2286	-0-	-264	-0-	2269 2	17 9	N	15	167 1	3
05		2635 X	1229	-0-	-1406	-0-	1211 2	18 9	N	16		19
06		2550 X	2520	-0-	-30	-0-	2503 2	17 9	N	15		34
07		2635 X	2575	-0-	-60	-0-	2538 2	37 9	N	34		68
08		2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2455 2	19 9	N	17		85
HUDSON												
WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636												
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		10
04		840 N	533	-0-	-307	-0-	533 2		N	-0-		10
05		868 N	514	-0-	-354	-0-	514 2		N	-0-		10
06		840 N	656	-0-	-184	-0-	656 2		N	-0-		10
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		10
*08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		10
HUDSON												
WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674												
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	436 2	9 9	N	8		23
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	503 2	8 9	N	7		30
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	495 2	6 9	N	5		35
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	425 2	6 9	N	5		40
07		527 N	407	-0-	-120	-0-	401 2	6 9	N	5		45
08		496 N	339	-0-	-157	-0-	337 2	2 9	N	2		47
HUDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742												
03		651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0-		30
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-		30
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		30
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		30
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		30
08		713 N	570	-0-	-143	-0-	570 2		N	-0-		30
MCCANLIES												
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594												
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		-0-
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		-0-

BLUE GRASS (MORRIS)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
WILSON "T"

09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOA (CADDO LIME)  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS  
MORRIS COTTLE -B-

09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
238196  
WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)  
BRECK OPERATING CORP.  
MORRIS COTTLE "B"

09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
089974  
WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)  
LOWRANCE INC.  
MCDONNELL

10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
511345  
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)  
DAHAB ENERGY INC.  
WINDHAM, J.

10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
197200  
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
KADANE CORPORATION 450038  
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1U RRCID -> 064767 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-				57
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-				57
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	9	1	314	2	N	-0-				57
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	N	-0-				57
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-				57
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	-0-				57

ROBERT RICHARDS UNIT #2 WELL #: 2T RRCID -> 066291 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A

03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				125
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1				126
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				126
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	107	1		20
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				20
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-				20

RICHARDS ROBERT UNIT NO 3 WELL #: 3C RRCID -> 069345 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				22
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				22
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-				22
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				22
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				22
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-				22

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2				88
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				88
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1				89
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	75	1		16
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-				16
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-				16

RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 3385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - P/A 05-23-2014

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038								
ROBERT RICHARDS UNIT 8		WELL #:		8	RRCID ->	084733	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3294 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2014 - P/A 05-21-2014												
-----												
ROBERT RICHARDS UNIT 10		WELL #:		10	RRCID ->	084758	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	3881	PERF.	3253 - 3371
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14												
-----												
BLACKMON UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	152862	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3248 - 3258
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298 2	N	-0-			24
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	2 1	145 2	N	-0-			24
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	2 1	180 2	N	-0-			24
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	2 1	186 2	N	-0-			24
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 1	176 2	N	-0-			24
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	2 1	162 2	N	-0-			24
-----												
BLACKMON UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	153994	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	N/A
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	2 1	424 2	N	-0-			40
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	2 1	195 2	N	-0-			40
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303 2	N	-0-			40
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	2 1	340 2	N	-0-			40
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 1	314 2	N	-0-			40
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2 1	362 2	N	-0-			40
-----												
RICHARDS, ROBERT 6		WELL #:		2	RRCID ->	169833	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3262 - 3284
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	224524	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	3572	PERF.	3383 - 3503
03	899 N	613	-0-	-286	-0-	4 1	609 2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	4 1	772 2	N	-0-			-0-
05	682 N	559	-0-	-123	-0-	4 1	555 2	N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	4 1	767 2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	4 1	911 2	N	-0-			-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2 1	677 2	N	-0-			-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS		569683										
PITMAN		WELL #:		1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230 - 3238
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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							
PITMAN		WELL #:		2	RRCID ->	152738	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3205 - 3215
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		
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3198 - 3201
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		WELL #:		10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
03		DLQ G-10	130	-0-	130	236	130 2			Y	-0-
04		DLQ G-10	114	-0-	114	350	114 2			Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	350				Y	NO RPT
*06		457 N	107	-0-	-350	-0-	107 2			Y	-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			Y	-0-
08		DELQ PR	104	-0-	104	104	104 2			Y	-0-
-----											
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
03		DLQ G-10	98	-0-	98	177	98 2			Y	-0-
04		DLQ G-10	86	-0-	86	263	86 2			Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	263				Y	NO RPT
*06		343 N	80	-0-	-263	-0-	80 2			Y	-0-
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			Y	-0-
08		DELQ PR	78	-0-	78	78	78 2			Y	-0-



BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066

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
03		1480 N	646	-0-	-834	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-			-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-			-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
*08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		Y	-0-			-0-

DMR OPERATING, INC. 221514  
 MCCLURE, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 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
03		DLQ G-10	28	-0-	28	50	28 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	24	-0-	24	74	24 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-
*06		97 N	23	-0-	-74	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
08		DELQ PR	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	8	-0-	8	14	8 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	7	-0-	7	21	7 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			-0-
*06		27 N	6	-0-	-21	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
08		DELQ PR	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-

MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

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
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	57	-0-	57	103	57 2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	50	-0-	50	153	50 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	153			Y	NO RPT			-0-
*06		200 N	47	-0-	-153	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
08		DELQ PR	46	-0-	46	46	46 2		Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	8	3 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-
*06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	DELQ PR	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A	
HARDONCOURT -A-				1								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				3								
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-		-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-		-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
-----												
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		30
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		30
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-		30
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		30
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-		30
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-		30
-----												
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-		-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
04		840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2	N	-0-			-0-
05		806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2	N	-0-			-0-
06		780 N	554	-0-	-226	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07		713 N	558	-0-	-155	-0-	558	2	N	-0-			-0-
08		651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2	N	-0-			-0-

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

03		620 N	534	-0-	-86	-0-	42	1	492	2	N	-0-	30
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-	30
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-	30
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	N	-0-	30
07		558 N	530	-0-	-28	-0-	45	1	485	2	N	-0-	30
*08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-	30

SENDERO ENERGY INC. 766971  
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-

BOWMAN (CADDO, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
*08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-

BOWNE (CONGL)		//CONT.//		10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3851 -	3861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

BOWNE, N (CADDO)				10946 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION				022922										
ROGERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	093450	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3276 -	3280	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)				11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
PATTON, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	147654	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2224 -	2234	
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
07	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491				CNTY: PARKER					
HOBSON		WELL #:		1	RRCID ->	096465	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2251 -	2280
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - PLUGGED 03/10/14													

HODGES				1	C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 -	2392
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			16
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			16
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			16
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			16
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			16
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			16

HOBSON				3		RRCID ->	106278	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2352 -	2368
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14														

HOBSON				4		RRCID ->	106279	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	2324	PERF.	2298 -	2306
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491							
HOBSON		WELL #:		6	RRCID -> 107041	COMPL. DATE 07/25/1983	TOTAL DEPTH 2444	PERF. 2386	-	2412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14											
-----											
HOBSON		WELL #:		5	RRCID -> 107459	COMPL. DATE 08/13/1983	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2306	-	2330	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OXXN		WELL #:		1	RRCID -> 102061	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2224	-	2230	
BRYANT		630579									
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	324	-0-	-246	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	215	-0-	-312	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
-----											
RWA, LLC		WELL #:		1A	RRCID -> 115776	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2279	-	2295	
MURRAY, L. D. "A"		687608									
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	78 1	15 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	80 1	16 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	43 1	10 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	40 1	9 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	11 1	46 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	7 1	38 3	N	-0-	-0-	
-----											
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118784	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 2357	PERF. 2298	-	2305	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	79 1	16 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	79 1	15 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	42 1	10 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	37 1	7 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	7 1	38 3	N	-0-	-0-	
-----											
COWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 184572	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1974	-	2012	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	9 1	4 3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	29 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	7 1	4 3	N	-0-	-0-	
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-	
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	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)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	
03	1891 #	950	-0-	-941	-0-	950	2	N	-0-			-0-
04	1620 #	1078	-0-	-542	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
05	1674 #	1656	-0-	-18	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
06	1620 #	1301	-0-	-319	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
07	1550 #	1310	-0-	-240	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
08	1643 #	1220	-0-	-423	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
-----												
BRAD (BASIL CONGL.)		11190 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
RICHARDSON		WELL #:	1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-	83
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-	83
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-	83
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-	83
07	496 N	267	-0-	-229	-0-	51	1	216	2	N	-0-	83
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	N	-0-	83
-----												
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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAD, SOUTH (LAKE)		11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
BELDING, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS		818896										
SLEMMONS, BERT		WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
STUART		WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A								
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	74	1	462	3	N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	53	1	389	3	N	-0-					-0-
08	682 N	410	-0-	-272	-0-	31	1	379	3	N	-0-					-0-

STUART '60'		WELL #: 1		RRCID -> 075837		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001						
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					82
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					82
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					82
08	DELQ PR	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-					82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033								
03	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	385	-0-	385	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 1		RRCID -> 017359		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRACKEEN -B-		WELL #:		2	C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A							
03	DLQ	G-10	862	-0-	862	1653	862 2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	844	-0-	844	2497	844 2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2497				N	NO RPT					-0-
*06	3000 N	868	-0-	-2132	-0-	365	868 2			N	-0-					-0-
*07	1261 N	896	-0-	-365	-0-	-0-	896 2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	866	-0-	866	-0-	866	866 2			N	-0-					-0-
-----																
BRACKEEN "B"		WELL #:		3		RRCID -> 079684	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3871 - 3875							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FITZGERALD		WELL #:		1		RRCID -> 079870	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 4279	PERF. 4102 - 4107							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BELDING A		WELL #:		3		RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247 - 4250							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EVANS (INCO)		WELL #:		1		RRCID -> 091692	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3887 - 3894							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS				569683										
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758					
M	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEPHENS ENERGY CORP.				817515										
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A						
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A						
03	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	1545	-0-	-1555	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	685	-0-	-2315	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
08	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988					
03	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2		N	-0-			122
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			122
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2		N	-0-			122
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			122
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			122
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			122
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040					
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			48
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			48
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			48
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			48
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			48
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800											
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A			
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				10
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-				10
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				10
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				10
07	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-				10
08	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-				10
-----															
BRADSHAW (GARDNER)				11277	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR					
CEDAR OIL COMPANY				140599											
LEDBETTER, THELMA		WELL #:		1A	RRCID ->	036650	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412											
LEDBETTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A			
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-				-0-
05	248 #	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-				-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
08	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRANDON ALEXANDER (CADD0)				11376	075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PRICKLY PAIR PRODUCTION				677108											
STASNEY 2		WELL #:		1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714	-	4490	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRANSON (STRAWN)				11436	600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
WILLIAMS		WELL #:		1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2132	-	2142	
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904	-	2252	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640										
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202		
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-	-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRATTEN RANCH WELL #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

03	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	3			N	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	507	-0-	-702	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			21
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			21
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			21
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			21
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			21
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			21

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4203 - 4209	
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	
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1		WELL #:		1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 - 4252	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 - 4084	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
ZACH -A-				WELL #:	3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3825 - 4091
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		340	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		340	
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		340	
06		180 N	47	-0-	-133	-0-	47 2	N	-0-		340	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		340	
*08		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2	N	-0-		340	
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 - 4224	
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-		50	
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		50	
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		50	
06		1920 N	908	-0-	-1012	-0-	908 3	N	-0-		50	
07		1333 N	929	-0-	-404	-0-	929 3	N	-0-		50	
*08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		50	
-----												
ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 - 4098	
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		10	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		10	
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		10	
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3	N	-0-		10	
07		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3	N	-0-		10	
08		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		10	

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)			11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
BRADFORD, VIRGINIA			WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3790 - 3802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	151 1	397 3	Y	-0-			36
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	96 1	397 3	Y	5			41
						6 9						
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	87 1	401 3	Y	-0-			41
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	84 1	401 3	Y	2			43
						2 9						
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	107 1	357 3	Y	-0-			43
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	42 1	363 3	Y	7			50
						8 9						
-----												
BRAZOS (MARBLE FALLS)			11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
DEEP CREEK			WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4842 - 4878	
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-			94
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-			94
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			94
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			94
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			94
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			94
-----												
DEEP CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 - 4502	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
-----												
CANYON VIEW			WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 - 4520	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			95
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
WHARTON, AZEL			WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	76 1	199 3	Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	51 1	214 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	49 1	224 3	Y	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	47 1	224 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	65 1	214 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	25 1	221 3	Y	-0-			-0-
-----												
BRAZOS (PREGNANT SHALE)			11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.F.L., INC.			040409									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	236756	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4172 - 4176	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)			11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BAJA PRODUCTION			044650												
WHITE RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3130 - 3138				
M	O	ALLOW 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
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999												
CV-S			WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2793 - 2836				
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			21
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			21
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21
*07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			21
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			21
-----															
CV-S			WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2761 - 2818				
03		558 N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04		600 N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
*07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S			WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2804 - 2849				
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S			WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2826 - 2867				
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04		720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
*07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S			WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964		PERF. 2830 - 2865				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999										
CV-S		WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919				
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
MESSER, ROBERT D.		WELL #: 1		RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	4892 - 4930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
-----												
CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	4913 - 4940
-----												
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		88
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		88
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		88
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		88
*07	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	3		N	-0-		88
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		88
-----												
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
MARTIN R. D.		WELL #:		3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4245 - 0
-----												
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4229 - 4254
-----												
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN B		WELL #:		4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A
-----												
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN "A"		WELL #:		5 A	RRCID ->	070508	COMPL. DATE	02/00/1989	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	2902 - 3218
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 - 3863
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		144
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		144
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3	N	-0-		144
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3	N	-0-		144
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	N	-0-		144
*08		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3	N	-0-		144
-----											
CARR, H., -E- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3919 - 4282
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
07		2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
-----											
CARR, H., -F- UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4294 - 4332
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
04		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
07		2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
-----											
CARR -J- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4180 - 4351
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
04		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
05		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
06		1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
07		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
-----											
CARR -K- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	3354 - 4266
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
05		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-		-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
-----											
GILBERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3843 - 4184
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
07		2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
-----											
GILBERT -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3791 - 3832
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		139
04		900 N	833	-0-	-67	-0-	833 3	N	-0-		139
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		139
06		900 N	792	-0-	-108	-0-	792 3	N	-0-		139
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		139
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3	N	-0-		139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ECHO PRODUCTION, INC.			240125							
MARTIN,R.P.-A-		WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2	N	-0-		83
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2	N	-0-		83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		83
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		83
08	DELQ PR	550	-0-	550	550	550 2	N	-0-		83
-----										
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630 PERF. N/A	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	599 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
08	DELQ PR	678	-0-	678	678	678 2	N	-0-		-0-
-----										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
CHENAULT "A"		WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531 PERF. 3778 - 3827	
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 2	N	-0-		1
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		1
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		1
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		1
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2	N	-0-		1
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		1
-----										
GILBERT,A.B. UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
-----										
GILBERT,A.B. UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
-----										
LADD-HERRING		WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2	N	-0-		-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ODOM, J. L. //CONT.// 448761															
WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
05		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LADD-TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR															
WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LADD-CARR "M"															
WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LADD-CARR "K"															
WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521															
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2	N	-0-				-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2	N	-0-				-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2	N	-0-				-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2	N	-0-				-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2	N	-0-				-0-
*08		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2	N	-0-				-0-
-----															
LADD-GILBERT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	123	-0-	123	123		123	2	N	-0-				-0-
06		14B DENY	122	-0-	122	245		122	2	N	-0-				-0-
07		245 X	-0-	-0-	-245	-0-				N	-0-				-0-
*08		131 X	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-				-0-
-----															
GILBERT-HAGLER															
WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

-----													
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4244 - 4278	
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
-----													
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-	-0-	
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2			N	-0-	-0-	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-	-0-	
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2			N	-0-	-0-	
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2			N	-0-	-0-	
*08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-	
-----													
LADD-CARR "K"				WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850 PERF. 4293 - 4297	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	-0-	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-	
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-	
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-	
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.				WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660 PERF. 4019 - 4023	
WILLIAMS													
03		775 N	130	-0-	-645	-0-	130 2			N	-0-	-0-	
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	662 2			N	-0-	-0-	
05		868 N	567	-0-	-301	-0-	567 2			N	-0-	-0-	
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-	-0-	
07		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2			N	-0-	-0-	
08		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2			N	-0-	-0-	
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060 PERF. N/A	
COURTNEY													
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-	-0-	
04		540 N	536	-0-	-4	-0-	536 2			N	-0-	-0-	
05		620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2			N	-0-	-0-	
06		570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2			N	-0-	-0-	
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2			N	-0-	-0-	
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2			N	-0-	-0-	
-----													
ODOM-LOE				WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020 PERF. N/A	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-	-0-	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	-0-	
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2			N	-0-	-0-	
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	-0-	
*08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	-0-	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3891 - 3911	
U 2 RANCH													
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	30 1	177 3	Y	-0-	-0-	32	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	75 1	138 3	Y	-0-	-0-	32	
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	75 1	136 3	Y	-0-	-0-	32	
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	89 1	64 3	Y	-0-	-0-	32	
07		217 N	59	-0-	-158	-0-	35 1	24 3	Y	-0-	-0-	32	
08		217 N	68	-0-	-149	-0-	36 1	32 3	Y	-0-	-0-	32	

-----											
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575											
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
*08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A											
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		75
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		75
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		75
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		75
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		75
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		75
-----											
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043											
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		68
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		68
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		68
06		150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2	N	-0-		68
07		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2	N	-0-		68
*08		186 N	20	-0-	-166	-0-	20 2	N	-0-		68
-----											
XTO ENERGY INC. 945936											
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER											
BAJA PRODUCTION 044650											
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925											
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) BORDERLINE OPERATING CORP. FLINN -A-		11611 610 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
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 #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900											
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC YOUNGBLOOD, E.											
		448761									
WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896											
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2	N	-0-			14
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-			14
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-			14
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			14
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			14
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			14
WHITE MINES - KATY											
		878925									
WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786											
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY LOBO											
		878925									
WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812											
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	113 1	658 3	Y	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	275 1	502 3	Y	-0-		-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	280 1	511 3	Y	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	496 1	357 3	Y	-0-		-0-
07	806 N	676	-0-	-130	-0-	396 1	280 3	Y	-0-		-0-
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	324 1	285 3	Y	-0-		-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC GILBERT, A. B. UNIT NO 1											
		882575									
WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GILBERT, A. B. UNIT 1											
		882575									
WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-





BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063950	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 2402	PERF. N/A		
M	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
SEARS MARIE UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	-	0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
GILBERT, J D				WELL #: 1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 4556	PERF. 2352	-	2356
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
GILBERT, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 061236	COMPL. DATE 10/16/1973	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 2136	-	0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	9 1	51 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	31 1	57 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	23 1	43 3	Y	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	46 1	33 3	Y	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	58 1	41 3	Y	-0-	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	45 1	40 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

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
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

-----

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			36
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	49 1	35 3	Y	-0-			36
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16 1	15 3	Y	-0-			36

-----

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
B.F.L., INC.		040409							
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137	
03	14B2 EXT	53	-0-	53	53 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	175	-0-	175	228 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	329 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	430 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	542 2	N	-0-		-0-
*08	670 N	128	-0-	-542	-0-	N	-0-		-0-
-----									
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160	
03	14B2 EXT	228	-0-	228	945 2	N	-0-		-0-
04	1207 X	262	-0-	-945	-0-	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
-----									
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
JANA		WELL #: 1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255	
03	168 N	168	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
04	150 N	95	-0-	-55	8 1	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
-----									
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216	
03	636 N	636	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
04	780 N	352	-0-	-428	33 1	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	26 1	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	3	N	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	N	-0-
-----											
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242		
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	N	-0-
04	690 N	489	-0-	-201	-0-	45	1	444	3	N	-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	789	3	N	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	3	N	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	N	-0-
-----											
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296		
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	3	N	-0-
04	1320 N	896	-0-	-424	-0-	82	1	814	3	N	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-
06	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	40	1	1032	3	N	-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	3	N	-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	N	-0-
-----											
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	N	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
-----											
SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311		
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	33	1	328	3	N	-0-
05	651 N	383	-0-	-268	-0-	23	1	360	3	N	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-
-----											
DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136		
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A									
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.// 233990										
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-	
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	-0-	617 2		N	-0-	-0-	
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	-0-	554 2		N	-0-	-0-	
08	682 N	461	-0-	-221	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-	
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932				
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-	
-----												
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.F.L., INC.		040409										
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778				
03	310 N	45	-0-	-265	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	-0-	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-	
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	
-----												
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448				
03	DLQ G-10	1388	-0-	1388	2899	1388	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1697	-0-	1697	4596	1697	2		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1316	-0-	1316	5912	1316	2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	658	-0-	658	6570	658	2		Y	-0-	-0-	
*07	DLQ G-10	982	-0-	982	7552	982	2		Y	-0-	-0-	
*08	3100 N	1154	-0-	-1946	5606	1154	2		Y	-0-	-0-	
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAND VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060				
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	111	1	1066	3	N	-0-	
04	1290 N	719	-0-	-571	-0-	65	1	654	3	N	-0-	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	-0-	
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	N	-0-	
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	-0-	
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	56	1	1642	3	N	-0-	
-----												
EDMONDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "B"		//CONT.// 11700 200 //CONT.// 197690		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228				
03	9157 X	4300	-0-	-4857	-0-	405	1	3875	3	N	18			84
						20	9							
04	5400 X	3324	-0-	-2076	-0-	304	1	3010	3	N	9			93
						10	9							
05	5580 X	3945	-0-	-1635	-0-	237	1	3706	3	N	2			95
						2	9							
06	5400 X	3846	-0-	-1554	-0-	142	1	3685	3	N	17			112
						19	9							
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	171	1	3549	3	N	8	115	1	5
						9	9							
08	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	116	1	3387	3	N	11			16
						12	9							
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390				
03	1395 N	945	-0-	-450	-0-	89	1	856	3	N	-0-			79
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	N	-0-			79
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-			79
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	N	-0-	70	1	9
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	39	1	805	3	N	-0-			9
08	1054 N	550	-0-	-504	-0-	18	1	532	3	N	-0-			9
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059				
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999	3	N	-0-			15
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	170	1	1665	3	N	-0-			15
05	3100 N	3949	-0-	849	849	237	1	3712	3	N	-0-			15
06	2126 N	1277	-0-	-849	-0-	47	1	1230	3	N	-0-			15
07	1891 X	1253	-0-	-638	-0-	58	1	1195	3	N	-0-			15
08	3937 X	1088	-0-	-2849	-0-	36	1	1052	3	N	-0-			15
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151				
03	3000 N	2461	-0-	-539	939	215	1	2061	3	Y	168	183	1	35
						185	9							
04	3000 N	3192	-0-	192	1131	281	1	2789	3	Y	111			146
						122	9							
05	3100 N	3242	-0-	142	1273	185	1	2884	3	Y	157	180	1	123
						173	9							
06	3000 N	2087	-0-	-913	360	71	1	1854	3	Y	147	110	1	160
						162	9							
07	2650 X	2290	-0-	-360	-0-	99	1	2048	3	Y	130	235	1	55
						143	9							
08	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	67	1	1958	3	Y	121	169	1	7
						133	9							

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "G"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
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		
				WELL #: 9	RRCID -> 260341	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092 - 4096							
03		2110 X	1327	-0-	-783	-0-	107 195	1 9	1025	3	Y	177	179	1	177
04		2760 X	1228	-0-	-1532	-0-	104 94	1 9	1030	3	Y	85	177	1	85
05		2852 X	1081	-0-	-1771	-0-	60 85	1 9	936	3	Y	77			162
06		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	163 338	1 9	4248	3	Y	307	351	1	118
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	187 471	1 9	3879	3	Y	428	372	1	174
*08		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	123 326	1 9	3589	3	Y	296	351	1	119
				WELL #: 2	RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3974 - 3986							
03		51518 X	36583	-0-	-14935	-0-	3599 268	1 9	32716	3	N	244	156	1	271
04		31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	2810 517	1 9	27878	3	N	470	541	1	200
05		33364 X	33364	-0-	-0-	-0-	1997 146	1 9	31221	3	N	133	166	1	167
06		33810 X	32802	-0-	-1008	-0-	1205 304	1 9	31293	3	N	276	363	1	80
07		34937 X	30925	-0-	-4012	-0-	1410 286	1 9	29229	3	N	260	173	1	167
08		36580 X	30113	-0-	-6467	-0-	987 254	1 9	28872	3	N	231	340	1	58
				WELL #: 1	RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 3975 - 4150							
04		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	2002 323	1 9	19849	3	N	294			294
05		32209 X	21386	-0-	-10823	-0-	1274 195	1 9	19917	3	N	177	227	1	244
06		31170 X	4465	-0-	-26705	-0-	165 6	1 9	4294	3	N	5	193	1	56
07		32209 X	4829	-0-	-27380	-0-	221 12	1 9	4596	3	N	11			67
08		32209 X	5417	-0-	-26792	-0-	176 80	1 9	5161	3	N	73			140
				WELL #: 8	RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4326 - 4332							
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		567 X	NO RPT	-0-	-567	-0-					N	NO RPT			-0-
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
08		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 221513	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 4269 - 4302							
03		1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-			57
04		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1114	2	3	9	N	3			60
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1092	2	3	9	N	3			63
06		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-			63
07		1147 N	989	-0-	-158	-0-	985	2	4	9	N	4			67
08		1085 N	756	-0-	-329	-0-	756	2			N	-0-			67



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		233990									
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221	
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	
03	DLQ G-10	1453	-0-	1453	2855	1453	2		N	-0-		71	
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	4287	1420	2	12	9	N	11	82	
05	5781 X	1494	-0-	-4287	-0-	1472	2	22	9	N	20	102	
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1386	2	9	9	N	8	110	
07	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1194	2	6	9	N	5	115	
08	1488 N	935	-0-	-553	-0-	933	2	2	9	N	2	117	
-----													
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276	
03	DLQ G-10	5379	-0-	5379	10529	5353	2	26	9	N	24	130	
04	DLQ G-10	5063	-0-	5063	15592	5052	2	11	9	N	10	140	
05	20623 X	5031	-0-	-15592	-0-	5020	2	11	9	N	10	150	
06	5790 X	3809	-0-	-1981	-0-	3809	2			N	-0-	150	
07	5704 X	1760	-0-	-3944	-0-	1760	2			N	-0-	150	
08	5394 X	1721	-0-	-3673	-0-	1721	2			N	-0-	150	
-----													
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018 - 4233	
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-	48	
04	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-	48	
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-	48	
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-	48	
07	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-	48	
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	48	
-----													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211 - 4217	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-	
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	2			N	-0-	-0-	
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-	-0-	
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-	-0-	
07	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-	-0-	
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-	-0-	
-----													
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3994	
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-	-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-	
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	-0-	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-	
-----													
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		428032											
FORD, BUSTER		WELL #:		1A	RRCID ->	152839	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4212 - 4262	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
ALLEN, MARCUS				WELL #: 1	RRCID -> 135388	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3794	-	3800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FORD, BUSTER				WELL #: 2A	RRCID -> 152833	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3718	-	3740	
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		112
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		112
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	2		114
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		114
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		114
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		114

BRAZOS RIVER (ATOKA D )				11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
BIRD				WELL #: 1	RRCID -> 114541	COMPL. DATE 12/19/1984	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4202	-	4246	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRD				WELL #: 2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 4232	-	4238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	157	-0-	157	203	157 2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			N	-0-	-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CALVIN-MCCLURE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 113135	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 4233	-	4258	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALVIN-MCCLURE				WELL #: 2	RRCID -> 119214	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4256	-	4277
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
MCCLURE, J.D. TRUST				540704										
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	108995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4204 - 4225	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634										
DOSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	4054 - 4058	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	PRTL PLG	27	-0-	27	37	27	3			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-

HOPE "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4067 - 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	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOSHIER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4088 - 4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAM OPERATING, INC.				048357										
HOPE, J. W. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ G-10	292	-0-	292	605	281	2	11	9	Y	10	20	1	29
04	DLQ G-10	274	-0-	274	879	268	2	6	9	Y	5			34
05	1081 N	202	-0-	-879	-0-	200	2	2	9	Y	2			36
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			36
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			36
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1			38

HOPE, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DLQ G-10	280	-0-	280	465	263	2	17	9	Y	15	14	1	41
04	DLQ G-10	263	-0-	263	728	259	2	4	9	Y	4			45
05	944 N	216	-0-	-728	-0-	214	2	2	9	Y	2			47
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			47
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			47
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			47

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	-0-	1288	2	11 9	N	121
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	121
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	121
06		1260 N	1200	-0-	-60	-0-	-0-	1200	2		N	121
07		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	-0-	1247	2		N	121
08		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	-0-	1287	2		N	121
-----												
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-
05		434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-	401	3		N	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-
07		496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	3		N	-0-
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3		N	-0-
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092												
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-
04		1170 N	300	-0-	-870	-0-	-0-	300	3		N	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-
06		1350 N	286	-0-	-1064	-0-	-0-	286	3		N	-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	3		N	-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150												
03		1023 N	10	-0-	-1013	-0-	-0-	10	3		N	-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-
05		992 N	895	-0-	-97	-0-	-0-	895	3		N	-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-
07		1147 N	915	-0-	-232	-0-	-0-	915	3		N	-0-
08		899 N	801	-0-	-98	-0-	-0-	801	3		N	-0-
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123												
03		124 #	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3		N	-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-
05		124 #	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	3		N	-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-
07		124 #	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	3		N	-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-

-----

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

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
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	213 3	7 9	N	6			81
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	182 3	6 9	N	5			86
05	186 #	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-			86
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			86
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	N	1			87
*08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	228 3	2 9	N	2			89

-----

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

M	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 CHISHOLM OPERATING, INC. 149454  
 EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

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
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BRITTANY, SE. (STRAWN) 12067 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KNIGHT, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 072262 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 2197 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
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408										
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980			TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482			
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
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940			
M	O	GAS 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
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-		52
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2		N	-0-		52
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		52
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2		N	-0-		52
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-		52
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-		52

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930			
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
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-		-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932			
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
03	2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2117	2	12 9	N	11		183
04	2280 N	1972	-0-	-308	-0-	1968	2	4 9	N	4	163 1	24
05	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1942	2	11 9	N	10		34
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	1812	2	9 9	N	8		42
07	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	1744	2	12 9	N	11		53
08	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1674	2	9 9	N	8		61

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2		N	-0-		158
04	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2		N	-0-		158
05	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1205	2	1 9	N	1		159
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1139	2	4 9	N	4		163
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1143	2	2 9	N	2		165
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1107	2	1 9	N	1		166

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962				
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
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4 9	N	4		65
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		65
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-		65
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1 9	N	1		66
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2 9	N	2	9 1	59
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1 9	N	1		60
-----												
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908				
03	3000 N	1771	-0-	-1229	2326	1771	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1632	-0-	-1368	958	1632	2		N	-0-		-0-
05	2533 N	1575	-0-	-958	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
06	1710 N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
-----												
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902				
03	7223 X	3854	-0-	-3369	-0-	3854	2		N	-0-		-0-
04	5910 X	3573	-0-	-2337	-0-	3573	2		N	-0-		-0-
05	5301 X	3408	-0-	-1893	-0-	3408	2		N	-0-		-0-
06	4440 X	3081	-0-	-1359	-0-	3081	2		N	-0-		-0-
07	4123 X	2980	-0-	-1143	-0-	2980	2		N	-0-		-0-
08	3596 X	2807	-0-	-789	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BRIGHTS SERVICES, INC.		061847										
FRY, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 081255		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRY, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081298		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SHELTON SCHOOL HOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 073325		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A				
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082												
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 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
-----												
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-			-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----												
KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----																	
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275																	
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	123	-0-	123	434	123	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	101	-0-	101	535	101	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	608	73	2			N	-0-	-0-
06	626 N	18	-0-	-608	-0-	18	2			N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
-----												
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
-----												
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-

-----																
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082																
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
-----																
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190																
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
-----																
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A																
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
-----																
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A																
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----																
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A																
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----																
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810																	
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 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
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
BARNUM, STORMY G. 052920																	
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532																	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174																	
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
05		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-					-0-
*08		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
-----																	
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451																	
03		57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-					-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
05		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-					-0-
07		62 #	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-					-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-		52	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-	-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-	-0-
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-	-0-
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	-0-
08	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-	-0-
-----												
YATES, H. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
*08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	-0-
-----												
SRC-STOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
03	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-	14
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-	14
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-	14
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-	14
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	14
*08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	14
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	-0-

-----																	
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
BEAKLEY, HARRY L.				059785													
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	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
-----																	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLANSO OIL & GAS, INC.				075403													
PROSISE, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	158651	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	1276	PERF.	1038 - 1041					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PROSISE, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	158814	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1018 - 1021					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC				076782													
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778					
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04		210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685													
LONGHORN-NEWSOME		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007					
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 - 1020					
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685											
FITZGERALD		WELL #:		11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	994 - 1036			
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
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FITZGERALD		WELL #:		12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1046 - 1056			
03	31 #	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	3			N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	3			N	-0-			-0-
-----															
FITZGERALD		WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034			
03	93 #	24	-0-	-69	-0-		24	3			N	-0-			-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-		37	3			N	-0-			-0-
05	93 #	27	-0-	-66	-0-		27	3			N	-0-			-0-
06	90 #	42	-0-	-48	-0-		42	3			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
-----															
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818			
KELLER, C. A.		153608													
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	2			Y	-0-			24
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-		136	2			Y	-0-			24
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	2			Y	-0-			24
06	150 #	103	-0-	-47	-0-		103	2			Y	-0-			24
07	155 #	100	-0-	-55	-0-		100	2			Y	-0-			24
08	155 #	93	-0-	-62	-0-		93	2			Y	-0-			24
-----															
CONNER-MARRS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712			
LEACH, FRED "A"		172005													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF.	1526 - 1550			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
CWC OIL & GAS, LLC				195804									
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036
M	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
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3		13
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	363	2	89	9	N	81	57 1	37
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3		40
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1		41
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3		44
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		44
-----													
DOC OIL				221884									
STEPHENS, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	107979	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1470	PERF.	1064 - 1098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ENERGYQUEST II, LLC				252020									
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
03	651 #	472	-0-	-179	-0-	220	1	252	3	N	-0-		56
04	600 #	471	-0-	-129	-0-	216	1	255	3	N	-0-		56
05	651 #	561	-0-	-90	-0-	141	1	420	3	N	-0-		56
06	630 #	497	-0-	-133	-0-	309	1	188	3	N	-0-		56
07	651 #	494	-0-	-157	-0-	299	1	195	3	N	-0-		56
08	558 #	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-		56
-----													
THOMPSON				WELL #:	8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-		42
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-		42
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		42
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	80	1	58	3	N	-0-		42
*07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	N	-0-		42
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		42
-----													
ALLEN, E. A.				WELL #:	2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STOVER, DON				WELL #:	1	RRCID ->	250064	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2112 - 2154
03	310 #	28	-0-	-282	-0-	13	1	15	3	N	-0-		-0-
04	300 #	59	-0-	-241	-0-	27	1	32	3	N	-0-		-0-
05	310 #	157	-0-	-153	-0-	40	1	117	3	N	-0-		-0-
06	300 #	127	-0-	-173	-0-	79	1	48	3	N	-0-		-0-
07	310 #	62	-0-	-248	-0-	38	1	24	3	N	-0-		-0-
08	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-		-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2562 - 2680		
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
03	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	300 #	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2402 - 2422		
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2378 - 2411		
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
-----														
HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2424 - 2456		
03	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
-----														
PALMER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2424 - 2455		
03	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
BIBBY, J.C.				WELL #:	6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2470 - 2479		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GAS CORPORATION OF AMERICA				296670										
WILLIAM, "A"				WELL #:	1 A	RRCID ->	204837	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	1456	PERF. 1370 - 1378		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14														

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
HALL, ANCIL				345500											
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HALL, MURLIN KEITH				346804											
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312											
STEPHENS, J. B. DR.				WELL #:	8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KLH OIL & GAS, INC.				448810											
TAYLOR, B. L.				WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086		
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810														
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962														
M O	ALLOW 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
03	6 #	4	-0-	-2	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-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-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
-----														
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067														
03	6 #	4	-0-	-2	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-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-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
-----														
KEITH D. WILLIAMS 453555														
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MISSION ENERGY INC. 570410														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636														
03	217 #	112	-0-	-105	-0-		112 3			N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-		137 3			N	-0-			-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-		208 3			N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193 3			N	-0-			-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188 3			N	-0-			-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-		167 3			N	-0-			-0-
-----														
P & H ENERGY, INC. 630862														
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916														
03	186 #	163	-0-	-23	-0-		163 2			N	-0-			-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-		175 2			N	-0-			-0-
05	186 #	139	-0-	-47	-0-		139 2			N	-0-			-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-		146 2			N	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-		145 2			N	-0-			-0-
08	186 #	83	-0-	-103	-0-		83 2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 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
03		0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	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																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
DAVIS, M.J.		WELL #:		3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF.	938	-	942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, W.B.		WELL #:		3	RRCID ->	129788	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	991	-	1006
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472	-	474
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT			-0-
-----														
SEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	133758	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	1100	-	1306
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUTCHINSON		WELL #:		4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF.	392	-	398
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606	-	611
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
PETROLIA GROUP, L.L.C.																	
MARTIN, WILLIE B.																	
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN, WILLIE B.																	
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUTHRIE, R.C.																	
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEWARD																	
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITCOCK, INC.																	
PITCOCK CATTLE COMPANY																	
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719																	
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4					131
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					134
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2					136
06	180 #	164	-0-	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					136
07	186 #	167	-0-	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6					142
08	186 #	162	-0-	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	N	1					143
-----																	
PITCOCK CATTLE COMPANY																	
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715																	
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150 #	142	-0-	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 #	145	-0-	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155 #	142	-0-	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 #	143	-0-	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			-0-
-----													
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718	
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			2
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			2
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			2
08	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			2
-----													
R & D OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990	
BACON, SUE													
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1802 - 1808	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782	
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			72
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			72
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			72
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			72
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			72
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			72

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN											
REDWOOD OPERATING, INC.				697137														
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHADY OIL CO.				768360														
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333					
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2				N	-0-					-0-
07	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	2				N	-0-					-0-
08	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	2				N	-0-					-0-
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284					
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2				N	-0-					-0-
07	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2				N	-0-					-0-
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2				N	-0-					-0-
NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354					
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2				N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2				N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-					-0-
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2				N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2				N	-0-					-0-
SHELTON, TED EDWARD				775365														
SHELTON				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614					
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIMRUS PRODUCTION, LLC				784153														
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2588 - 2642					
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-
07	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SIMRUS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		784153											
CLARK, JEAN		WELL #:		2B	RRCID ->	165538	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2588 - 2640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-				-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-				-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190													
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271			
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-				-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
-----															
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408			
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3		N	-0-				-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3		N	-0-				-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-				-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	3		N	-0-				-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3		N	-0-				-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-				-0-
-----															
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457			
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3		N	-0-				-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3		N	-0-				-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-				-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	3		N	-0-				-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3		N	-0-				-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-				-0-
-----															
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504			
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-				-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-				-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-				-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	3		N	-0-				-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3		N	-0-				-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-		83	3		N	-0-				-0-
-----															
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214			
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 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 806190															
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	372 #	315	-0-	-57	-0-	313	3	2	9	N	2	65	1		14
04	360 #	311	-0-	-49	-0-	302	3	9	9	N	8				22
05	372 #	287	-0-	-85	-0-	284	3	3	9	N	3				25
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	270	3	7	9	N	6				31
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	290	3	14	9	N	13				44
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2				46
-----															
WOOD, MAUDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796															
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-				-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-				-0-
07	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-				-0-
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-				-0-
-----															
AVT															
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266															
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-				-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-				-0-
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-				-0-
-----															
MATSON, P. I.															
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005															
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-				-0-
-----															
ALFORD, GLENN															
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872															
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
*08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITE, C.M.															
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474															
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-				-0-
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806															
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
04		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
05		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	-0-
06		240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-	-0-
07		248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-	-0-
*08		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
-----												
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
-----												
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
04		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
-----												
TABER, ELMER S. 834315												
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TEXAS SANDS RESOURCES, LLC 847981												
THOMASON, WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632												
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TEXAS SANDS RESOURCES, LLC		//CONT.//		847981										
CALLOWAY "W"		WELL #:		2W	RRCID ->	139445	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1258 - 1260		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOMAHAWK PETROLEUM				861695										
RYAN C.		WELL #:		6A	RRCID ->	120863	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	1257	PERF.	818 - 820		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE D OIL & GAS CO., INC.				870398										
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832		
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			101
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			101
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			101
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			101
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			101
*08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			101
-----														
TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 - 417		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN			
TURNER, RICHARD		//CONT.//		874249								
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 - 442
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
-----												
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-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WJH ENERGY, INC.				888225								
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 - 2304
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2				-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2				-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				-0-
*08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				-0-
-----												
HICKMAN, IDA R. "D"				2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2				-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
-----												
HAYS, TOM				2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2				-0-
07	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2				-0-
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2				-0-
-----												
HAYS, TOM				1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
06	210	#	20	-0-	-190	-0-	20	2				-0-
07	217	#	21	-0-	-196	-0-	21	2				-0-
08	217	#	21	-0-	-196	-0-	21	2				-0-
-----												
WATSON, B. G.				900500								
HAYS, TOM		WELL #:			RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
-----														
HENSON, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024						
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
-----														
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC		028757		RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032						
STANLEY, R.		WELL #: 1												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282						
GEYE		WELL #: 1												
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1500	2	80	9	N	73			139
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1386	2	57	9	N	52			191
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1403	2	56	9	N	51	172	1	70
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1318	2	58	9	N	53			123
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	2	58	9	N	53			176
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
-----														
BARRON, FRANKLIN		053323		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A						
FORTNER, ED		WELL #: 1												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FORTNER, ED		WELL #: 4		RRCID -> 063505		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
-----												
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403														
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008														
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782														
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266														
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
-----														
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278														
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
-----														
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306														
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
-----														
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782														
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		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														
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
-----														
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868														
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURGESS, T. J. ETAL 108290														
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973														
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685														
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N		2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		54 N		54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05		44 N		44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
06		34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07		62 N		39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*08		36 N		36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
-----														
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023														
03		14 N		-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		72 N		72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06		85 N		85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07		89 N		89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*08		87 N		87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
-----														
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086														
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
CHAMBERS, R. H. LLC 143549														
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176														
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-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A														
03		315 N		315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04		402 N		402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
05		410 N		410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06		302 N		302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
07		410 N		410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		403 N		340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			-0-
-----														
COLE, BERT 167048														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360														
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415															
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988										TOTAL DEPTH	1175	PERF.	1010	-	1016
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988										TOTAL DEPTH	1158	PERF.	1102	-	1108
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988										TOTAL DEPTH	1133	PERF.	1074	-	1086
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988										TOTAL DEPTH	1163	PERF.	1116	-	1122
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	70	70			N	-0-			-0-		

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988										TOTAL DEPTH	1185	PERF.	1111	-	1132
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69	69			N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69	69			N	-0-			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CREEK ENERGY, INC. 188579														
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06		480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
-----														
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			18
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			18
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			18
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			18
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			18
*08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			18
-----														
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834														
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
-----														
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228														
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
*07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CWC OIL & GAS, LLC 195804															
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 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
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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652															
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
D & L OPERATING CO. 196477															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334															
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	279	43	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	66	-0-	66	345	66	2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	108	-0-	108	453	108	2			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	13	-0-	13	466	13	2			N	-0-			-0-
*07		486 R	20	-0-	-466	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	394	104	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	454	60	2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	70	-0-	70	524	70	2			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	535	11	2			N	-0-			-0-
*07		545 R	10	-0-	-535	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	261	100	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	58	-0-	58	319	58	2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	103	-0-	103	422	103	2		N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	10	-0-	10	432	10	2		N	-0-	-0-
*07		439 R	7	-0-	-432	-0-	7	2		N	-0-	-0-
08		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DOC OIL 221884												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
-----												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
03	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-	-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828												
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-	-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
-----												
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
-----												
ENERGYQUEST II, LLC 252020												
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
03	692 N	23	-0-	-669	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	-0-
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
03	604 N	20	-0-	-584	-0-	20	3			Y	-0-	14
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	14
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5	19
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	19
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	19
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-	19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
STONE JENNIE		WELL #: 2		RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699			
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
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	109	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	109	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	109	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	109	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	109	
-----											
MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 -		0	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	357	1	409	3	N	-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	330	1	388	3	N	-0-
05	899 N	821	-0-	-78	-0-	207	1	614	3	N	-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	471	1	286	3	N	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	455	1	296	3	N	-0-
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-
-----											
MADISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 065705		COMPL. DATE 03/07/1976		TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A			
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	380	1	435	3	N	-0-
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	360	1	425	3	N	-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	215	1	638	3	N	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	522	1	317	3	N	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	529	1	345	3	N	-0-
08	868 N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-
-----											
MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 -		2994	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 -		2286	
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	4	1	174	3	N	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	103	1	75	3	N	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	3	N	-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 -		2268	
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-
-----											
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 -		2265	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	N	-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	107	1	77	3	N	-0-
07	310 N	119	-0-	-191	-0-	76	1	43	3	N	-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
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
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	17
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	17
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	3	N	-0-	17
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	174	1	127	3	N	3	20
						3	9					
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	179	1	101	3	N	2	22
						2	9					
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-	22
-----												
WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	261	1	190	3	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	299	1	169	3	N	-0-	-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	65	1	47	3	N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	82	1	47	3	N	-0-	-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	20
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3	23
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	N	4	27
						4	9					
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	212	1	154	3	N	3	30
						3	9					
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	208	1	117	3	N	1	31
						1	9					
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	335	3	1	9	N	1	32

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020															
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-			51
04		300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-			51
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			51
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	175	1	127	3	N	-0-			51
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			51
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			51
-----															
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284															
03		186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			37
04		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-			37
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			37
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	108	1	79	3	N	-0-			37
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			37
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			37
-----															
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															
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOJTASEK, JOE 275184															
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORD, C.O. 275626															
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY, M. M. 291605															
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY										291650						
BIBBY, J.C.										WELL #:	4A	RRCID -> 091754	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 2733	PERF. 1843	- 1847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
BIBBY, J.C.										WELL #:	5	RRCID -> 093668	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH 2521	PERF. 1849	- 1854
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
BIBBY, J. C.										WELL #:	7	RRCID -> 103001	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 1928	PERF. 1868	- 1877
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
NICHOLS, GLADYS										WELL #:	5	RRCID -> 179312	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 1757	- 1775
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-			
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-			
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-			
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-			
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-			
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-			
-----																
GAS CORPORATION OF AMERICA										296670						
WILLIAMS, J. S.										WELL #:	1	RRCID -> 036712	COMPL. DATE 11/18/1961	TOTAL DEPTH 1423	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14																
-----																
GASSIOT HOLDING CORPORATION										297082						
BROWN										WELL #:	1	RRCID -> 139757	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1373	PERF. 970	- 978
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-			
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-			
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-			
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-			
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-			
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-			
-----																
WESSON										WELL #:	1	RRCID -> 143007	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1048	- 1068
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-			
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-			
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-			
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-			
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-			
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.//		297082											
BAHLS				WELL #:	1	RRCID ->	143542	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	1014 - 1020
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		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-		-0-		
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-		-0-		
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-		-0-		
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-		
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-		
-----													
BAHLS				WELL #:	2	RRCID ->	149380	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	1028	PERF.	974 - 980
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-		
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-		
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-		
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-		
-----													
O'BRYAN, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	151844	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1042 - 1048
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-		
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		-0-		
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
-----													
WESSON				WELL #:	2	RRCID ->	156221	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	1082	PERF.	1042 - 1046
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-		
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-		
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-		
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		-0-		
-----													
WESSON				WELL #:	3	RRCID ->	160934	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	1040 - 1046
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-		
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		-0-		
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		-0-		
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-		
-----													
O'BRYAN				WELL #:	3	RRCID ->	163779	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1060 - 1066
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-		
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-		
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-		
-----													
WESSON				WELL #:	4	RRCID ->	176073	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	1091	PERF.	1026 - 1048
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-		
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-		
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-		
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
GASSIOT HOLDING CORPORATION		//CONT.// 297082														
WESSON		WELL #: 5		RRCID -> 176074		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 1098		PERF. 1032 - 1050						
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
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-					-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-					-0-
06		270 N	145	-0-	-125	-0-	145 2			N	-0-					-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2			N	-0-					-0-
08		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2			N	-0-					-0-
-----																
WESSON		WELL #: 10		RRCID -> 177065		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 1072		PERF. 1022 - 1040						
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-					-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-					-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-					-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-					-0-
-----																
GRADON OIL COMPANY		321574		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2390 - 2545						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
J.W.S.		427277		RRCID -> 115489		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1142 - 1156						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STANLEY, R.		WELL #: 3		RRCID -> 115905		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 1232		PERF. 1132 - 1144						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STANLEY, R.		WELL #: 4		RRCID -> 115906		COMPL. DATE 03/23/1985		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1140 - 1161						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
J.W.S. //CONT.// 427277																	
STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KLH OIL & GAS, INC. 448810																	
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																	
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07		1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08		1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
-----																	
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807																	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07		1767 N	1383	-0-	-384	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08		1674 N	1270	-0-	-404	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A																	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A																	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810															
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953															
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	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															
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
MCBEE, JOHNNY 537720															
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLATCHEY, GARNER 540180															
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	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															
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			98
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			98
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
NEWSOM, MACK										608607						
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	-	971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON WELL SERVICE										608620						
DOSS, RUTH										WELL #: 1	RRCID -> 141418	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 1525	PERF. 1488	-	1498
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.										660810						
ADAMS, B. J.										WELL #: 1	RRCID -> 040956	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 971	PERF. N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGGINS N. M.										WELL #: 1	RRCID -> 062924	COMPL. DATE 06/29/1975	TOTAL DEPTH 1654	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEACH FRED M.										WELL #: 1 D	RRCID -> 062925	COMPL. DATE 08/25/1973	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1591	-	0
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT	-0-
-----												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT	-0-
-----												
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	-0-
-----												
GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14												
-----												
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810														
GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2014 - PLUGGED 05/09/14														
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-		
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8	84
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	89
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4	93
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	97
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	105
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6	111
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624														
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650														
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	1
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			N	-0-	1
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	2			N	-0-	1
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	194	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	-0-
04	231	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-
05	240	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-	-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
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-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720												
M	ALLOW 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
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-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852												
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
RICE DRILLING COMPANY 706685																	
HENNDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENNDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155																	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDS, K. S. 707420																	
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROSENBERG, EDWARD 728360																	
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHADY OIL CO. 768360																	
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A																	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	-0-	-0-	12	12	2		Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
-----												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-
-----												
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	124	2			N	-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2			N	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	136	2			N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
-----												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	2			N	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	2			N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
-----												
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			N	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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												
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-		-0-
-----												
SOUTHERN GULF ENERGY 803840												
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		16
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		16
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		16
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-		16
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-		16
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		16

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	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
03		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3		N	-0-		68
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	609 3	2 9	N	2		70
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	608 3	2 9	N	2		72
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		72
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	591 3	9 9	N	8	71 1	9
08		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		N	-0-		9
-----												
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	93 3	8 9	N	7		75
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	88 3	1 9	N	1		76
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	90 3	1 9	N	1		77
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		77
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	84 3	4 9	N	4	71 1	10
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	91 3	7 9	N	6		16
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
06		360 N	169	-0-	-191	-0-	169 3		N	-0-		-0-
07		403 N	152	-0-	-251	-0-	152 3		N	-0-		-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 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 06/20/1973		TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	97	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			10
05	266	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			10
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			10
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			10
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			10
-----												
NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A				
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS H.C.-B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A				
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
-----												
DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A				
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS G.W.		WELL #: 6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A				
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART BILLY V.		WELL #: 1 D		RRCID -> 062194		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 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
03	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	3	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3			N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3			N	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-		117 3			N	-0-	-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-	-0-
-----												
PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013												
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 3			N	-0-	-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-		6 3			N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-	-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-	-0-
-----												
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-	-0-
-----												
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-	-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-		88 3			N	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-		92 3			N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 3			N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-		-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-		-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-		-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3	N	-0-		-0-
-----													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3	N	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	3	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3	N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3	N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-		-0-
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		244	3	4 9 N	4		58
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-		261	3	1 9 N	1		59
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-		290	3	1 9 N	1		60
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-		279	3	2 9 N	2		62
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-		279	3	2 9 N	2		64
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		311	3	2 9 N	2		66
-----													
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
03		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3	N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-		-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-		-0-
-----													
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A													
03		93 N	63	-0-	-30	-0-		63	3	N	-0-		-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3	N	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-		-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-		32	3	N	-0-		-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-		25	3	N	-0-		-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-		-0-
-----													
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-		557	3	1 9 N	1		16
04		690 N	448	-0-	-242	-0-		447	3	1 9 N	1		17
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-		987	3	3 9 N	3		20
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-		894	3	3 9 N	3		23
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	3	N	-0-		23
*08		820 N	820	-0-	-0-	-0-		819	3	1 9 N	1		24
-----													
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
03		248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3	N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3	N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-		234	3	N	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-		-0-
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3			N	-0-	-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-	-0-
07		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3			N	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			N	-0-	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-	-0-
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	-0-
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	30
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-	30
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	30
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-	30
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-	30
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-	30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-	30
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	30
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-	30
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3			N	-0-	30
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3			N	-0-	30
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			N	-0-	30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-	-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3			N	-0-	-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3			N	-0-	-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3			N	-0-	-0-
-----												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
03		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 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		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-	-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			N	-0-	-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	321 3	10 9		N	9	40
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3			N	-0-	40
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	40
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-	40
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-	40
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3			N	-0-	40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
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
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
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		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
-----												
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		35
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3	N	-0-		35
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-		35
06		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		35
07		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3	N	-0-		35
08		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3	N	-0-		35
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		505	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
07		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
-----												
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		24
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		24
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		24
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		24
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		24
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-		24
-----												
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		6
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		6
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		6
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		6
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		6
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		6
-----												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-		-0-
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			14
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			14
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			14
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			14
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			14
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			14

-----  
 COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-

-----  
 RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	3	N	-0-			-0-

-----  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-

-----  
 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TOMCO OIL & GAS INC. 861759  
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

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

WJH ENERGY, INC. 888225  
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			37
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			37
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			8
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			8
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			8
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			8
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			8
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			8

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

WEJCO, INC. 906750												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

WHITE, L. L. 918440												
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

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

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-

  

COX 9101417												
WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964										
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
4 J'S PRODUCTION GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
3 S PRODUCTION, INC. WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970										
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-	-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-
-----										
7 D OPERATIONS BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322										
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-	-0-
-----										
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN										
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570										
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.//		12566 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
MADISON, F. H.		521255								
MADISON, H. F.		WELL #: 2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110 - 1136				
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946							
NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 5	RRCID -> 069805	COMPL. DATE 01/14/1977	TOTAL DEPTH 1296	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014 - P&A 05/01/14									

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 6	RRCID -> 074682	COMPL. DATE 12/06/1977	TOTAL DEPTH 1280	PERF. N/A			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 8	RRCID -> 119329	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 1271	PERF. 1229 - 1234			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2014 - P&A 05/02/14									

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 9	RRCID -> 119689	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1231 - 1253			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014 - P&A 05/01/14									

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 11	RRCID -> 120869	COMPL. DATE 03/06/1986	TOTAL DEPTH 1372	PERF. 1236 - 1256			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-	-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 10	RRCID -> 122694	COMPL. DATE 10/22/1986	TOTAL DEPTH 1311	PERF. 1223 - 1241			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946  
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

03	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 05/02/2014 - P&A 05/02/14

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082  
 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	4		N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810  
 MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810										
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A										
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A										
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810  
 ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874  
 GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158													
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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----													
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168													
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----													
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170													
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A													
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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
-----													
WILSON RANCH 930205													
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
WILSON RANCH //CONT.// 930205										
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
R & D OPERATING, INC. 685874										
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A										
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114	2		N	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582										
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		N	-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500										
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		N	-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
-----												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
-----												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-			-0-
07	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750												
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		-0-
-----											
WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
SMITH, J. F.		WELL #:		1							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		421353									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		1	RRCID ->	077347	COMPL. DATE	01/31/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4776 - 4837
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	-0-		-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		//CONT.//		421353										
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123		PERF. 4902 - 4912		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4654 - 4660		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRYCE (DUFFER CHERT)				12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782										
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4134 - 4150		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			59
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			59
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			59
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	2		N	-0-			59
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2		N	-0-			59
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			59
-----														
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 - 4080		
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	510 N	306	-0-	-204	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)				12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161		PERF. 4564 - 4587		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
BUCK RANCH (ATOKA)				12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIXON, R. MCFARLAND				221423										
DIXON		WELL #:		1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602 - 4612		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423								
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MONCRIEF, C. B.		574775										
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OXXN		630579										
MCFARLAND J		WELL #:		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A	
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
-----												
BUCK RANCH (STRAWN)		12889		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF, C. B.		574775										
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	157	1	339	2	N	-0-	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	2	N	-0-	
05	465 N	347	-0-	-118	-0-	63	1	284	2	N	-0-	
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	78	1	344	2	N	-0-	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	N	-0-	
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	2	N	-0-	
-----												
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2001 - 2371	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
-----													
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775									
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744 -	1994
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OXXN		630579											
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 -	1830
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
-----													
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 -	1820
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
-----													
WESTERN PRODUCTION COMPANY		912205											
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-		-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-		-0-
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
-----													
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 -	0
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	97	9	88	2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-		-0-
*08	122 X	25	-0-	-97	-0-		2	1	23	2	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205												
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-				-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-				-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-				-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-				-0-
-----																
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A				
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-				-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-				-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-				-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-				-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-				-0-
-----																
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744	-	1750		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-				-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-				-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-				-0-
-----																
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889		600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655														
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MONCRIEF, C. B.		574775														
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		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
-----												
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTERN PRODUCTION COMPANY				912205								
BUCK RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2445	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	N	-0-	-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	29	1	290	2	N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-	-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-	-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	15	1	188	2	N	-0-	-0-
-----												
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:	1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
HARRISON		WELL #:	1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:	2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	2
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	2
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	2
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-	2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	2
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	2
-----												
BIRD		WELL #:	3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	1737 - 1747	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
07	465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-			-0-	
-----														
ANDREWS				WELL #:	1	RRCID ->	087170	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1596 - 2530	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2014 - P&A 03/12/14														
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID ->		205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680
PHOENIX FAMILY GROUP				WELL #:	1									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761		RRCID ->		083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 - 1877
STEPHENS				WELL #:	1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
-----														
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 - 1613	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595		RRCID ->		086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629
HAYTER				WELL #:	1									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//	12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			726791											
HARRISON		WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.		WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:	3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600				
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
E&M CATTLE CO, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	112970	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 1526 - 1560				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS, FRANK		WELL #:	1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:	912942	RRCID ->	194971	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 1980 - 1990				
GANKY		WELL #:	6	RRCID ->	194971	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 1980 - 1990				
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
04	390 X	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	403 X	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	412	-0-	412	-0-	412	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	411	-0-	411	-0-	823	411	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	249	-0-	249	-0-	1072	249	3		N	-0-			-0-



BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		//CONT.//		912942									
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 -	1286	
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
03	868 X	862	-0-	-6	-0-		862 3		N	-0-			-0-
04	810 X	699	-0-	-111	-0-		699 3		N	-0-			-0-
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-		966 3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	855	-0-	855	855		855 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	853	-0-	853	1708		853 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	821	-0-	821	2529		821 3		N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PARKER				
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480 -	2556	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	248 N	138	-0-	-110	-0-		138 2		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-			-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452 -	1461	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DIAMOND "M"		WELL #:		1	RRCID ->	091752	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2444 -	2519	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		HILL, J. W.		053974									
		WELL #:		2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 3980 -	3990	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		285 1	1324 2	Y	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		293 1	1287 2	Y	-0-			-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		302 1	1347 2	Y	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		281 1	1329 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		298 1	1376 2	Y	-0-			-0-
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		305 1	1371 2	Y	-0-			-0-
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.				213703			CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 -	4044	
07	1449 X	932	-0-	-517	-0-		932 3		N	-0-			-0-
08	4991 X	1998	-0-	-2993	-0-		1998 3		N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
M	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
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
WAPITI OPERATING, LLC				895805								
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010												
BURKETT, S. (DUFFER)				13563 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
BOYLE, J C		WELL #:		1	RRCID ->	080806	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	3249 - 3257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
RIMFIRE RESOURCES, LLC				712263								
GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362 - 3374
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9	Y	1		1
GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307 - 3322
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2 9	Y	2		43
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1 9	Y	1		44
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1 9	Y	1		45
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2 9	Y	2		47
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	3	2 9	Y	2		49
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1 9	Y	1		50

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263													
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243						
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
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1	9	Y	1				34
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	46	3	1	9	Y	1				35
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	Y	1				36
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2				38
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1				39
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1				40
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326						
03	620 N	334	-0-	-286	-0-	332	3	2	9	Y	2				43
04	510 N	298	-0-	-212	-0-	297	3	1	9	Y	1				44
05	496 N	237	-0-	-259	-0-	236	3	1	9	Y	1				45
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2				47
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	Y	2				49
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	3	1	9	Y	1				50
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362						
03	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-				-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A			
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2				N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-			-0-
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3298 - 3304			
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-			-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2				N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312 - 3328			
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1 9			Y	1			38
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9			Y	1			39
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-			39
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				Y	-0-			39
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	514	2	1 9			Y	1			40
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2				Y	-0-			40
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3300 - 3310			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478  
 HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	258 2	2 9	Y	2			21
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341 2	3 9	Y	3			24
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	Y	1			25
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	Y	2			27
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529 2	3 9	Y	3			30
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	Y	1			31

PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3200 - 3240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

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

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

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

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

HENDERSON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	Y	1			7
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1			8
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1			9
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 2	3 9	Y	3			12
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	Y	1			13
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805 2	1 9	Y	1	11 5		3

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1			7
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	Y	1			8
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	307 2	1 9	Y	1			9
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	310 2	3 9	Y	3			12
07	496 N	275	-0-	-221	-0-	274 2	1 9	Y	1			13
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	253 2	1 9	Y	1	11 5		3

-----													
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348													
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
-----													
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	Y	1			8
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1			9
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	262 2	3 9	Y	3			12
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	253 2	14 9	Y	13			25
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	247 2	10 9	Y	9			34
08		279 N	214	-0-	-65	-0-	207 2	7 9	Y	6	29 5		11
-----													
HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350													
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	283 2	6 9	Y	5			49
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 2	4 9	Y	4			53
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	186 2	14 9	Y	13			66
06		270 N	115	-0-	-155	-0-	87 2	28 9	Y	25			91
07		341 N	297	-0-	-44	-0-	277 2	20 9	Y	18			109
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9	Y	12	94 5		27
-----													
HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327													
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	Y	1			8
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			8
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	Y	1			9
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			9
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	285 2	1 9	Y	1			10
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		Y	-0-			10
-----													
HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377													
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
08		465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
-----													
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378													
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308													
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-			29
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			29
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			29
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			29
07		775 N	680	-0-	-95	-0-	680 2		Y	-0-			29
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-			29

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 - 3335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2		Y	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		-0-
05	806 N	115	-0-	-691	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-		-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		-0-
-----												
MILLER/DEVANNY		WELL #:		1	RRCID ->	128232	COMPL. DATE	07/26/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3292 - 3302
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14												
-----												
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-		-0-
07	651 N	279	-0-	-372	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ALLEN, SUSAN		WELL #:		1	RRCID ->	129402	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	3236 - 3244
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	143	2	57 9	N	52		105
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	45		150
05	72 N	-0-	-0-	-72	-0-				N	-0-	150 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14												
-----												
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-		52
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-		52
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-		52
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-		52
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		Y	-0-		52
08	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		Y	-0-		52
-----												
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-		2
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2		Y	-0-		2
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-		2
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		Y	-0-		2
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		Y	-0-		2
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		Y	-0-		2

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
MILLER/DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	156216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 3271 - 3277
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2014	-	PLUGGED	04/04/14				
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	222211	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3350 - 3362
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/07/2014	-	PLUGGED	05/07/14				
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 - 3220
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		-0-
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	197446	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 2823 - 2880
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	18 1	200 3	N	-0-				-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	37 1	228 3	N	-0-				-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	39 1	234 3	N	-0-				-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	41 1	229 3	N	-0-				-0-
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	42 1	232 3	N	-0-				-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	41 1	235 3	N	-0-				-0-
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 -	1860		
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	14 1	167 3	N	-0-				-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	33 1	203 3	N	-0-				-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	34 1	207 3	N	-0-				-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	35 1	202 3	N	-0-				-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	36 1	204 3	N	-0-				-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	36 1	210 3	N	-0-				-0-
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 -	1987		
03		372 N	330	-0-	-42	-0-	49 1	281 3	N	-0-				-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	65 1	244 3	N	-0-				-0-
05		372 N	353	-0-	-19	-0-	72 1	281 3	N	-0-				-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	72 1	274 3	N	-0-				-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	75 1	275 3	N	-0-				-0-
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	71 1	267 3	N	-0-				-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 -	1990		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID -> 132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1920 -	2048		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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		
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	N	-0-				-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	42 1	258 3	N	-0-				-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	44 1	273 3	N	-0-				-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	33 1	189 3	N	-0-				-0-
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	34 1	191 3	N	-0-				-0-
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	34 1	198 3	N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947			
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	30	1	31	3	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	29	1	19	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913			
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	3	N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	66	1	238	3	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	68	1	229	3	N	-0-			-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880			
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	79	1	645	3	N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	141	1	703	3	N	-0-			-0-
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	143	1	711	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	135	1	631	3	N	-0-			-0-
07	868 N	796	-0-	-72	-0-	143	1	653	3	N	-0-			-0-
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	141	1	668	3	N	-0-			-0-
-----														
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927			
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	75	1	283	3	N	-0-			-0-
07	496 N	344	-0-	-152	-0-	75	1	269	3	N	-0-			-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	73	1	272	3	N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010			
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	56	1	358	3	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	99	1	445	3	N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	436	3	N	-0-			-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	3	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	347 3	37 9	N	34		34
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		34
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		34
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		34
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		34
08		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-		34
-----												
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												
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		146
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		146
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		146
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		146
07		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		N	-0-		146
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-		146
-----												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
07		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		-0-
-----												
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		42
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		42
05		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-		42
06		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-		42
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	75 2	1 9	N	1	1 8	42
*08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		42
-----												
BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106												
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		35
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		35
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		35
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		35
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		35
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		35
-----												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166												
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-		-0-
05		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		-0-
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS		//CONT.// //CONT.//	13764 500 026646	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	224205	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3981 - 3986	
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			-0-
*08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-			-0-
BROOKS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4124 - 4147	
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	314 2	14	9	N	13			110
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	263 2	1	9	N	1			111
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	276 2	13	9	N	12			123
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	291 2	11	9	N	10			133
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	315 2	9	9	N	8			141
08		279 N	215	-0-	-64	-0-	194 2	21	9	N	19			160
BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4644 - 6240	
03	DLQ	G-10	14849	-0-	14849	25723	14816 3	33	9	N	30			172
04	DLQ	G-10	15852	-0-	15852	41575	15819 3	33	9	N	30	175	1	27
05		72196 X	30621	-0-	-41575	-0-	30553 3	68	9	N	62			89
06		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	29277 3	118	9	N	107	170	1	26
07		31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	31470 3	85	9	N	77			103
08		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-				N	NO RPT			103
CHOLLA PETROLEUM, INC. LONG BRANCH SLOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	198323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3966 - 4170	
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-			-0-
*08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			-0-
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3953 - 4063	
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 2	6	9	N	5			68
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1	9	N	1			69
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			69
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	351 2	20	9	N	18	68	1	19
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 2	4	9	N	4			23
*08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	354 2	6	9	N	5			28
DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	214822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 4050	- 4220	
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
03	868 N	819	-0-	-49	-0-		819 2		N	-0-			-0-
04	780 N	599	-0-	-181	-0-		599 2		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2		N	-0-			-0-
06	780 N	517	-0-	-263	-0-		517 2		N	-0-			-0-
07	620 N	461	-0-	-159	-0-		461 2		N	-0-			-0-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-		380 2		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204					TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060				
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009					
03	4055 X	2245	-0-	-1810	-0-		2245 2		N	-0-			-0-
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2775 2		N	-0-			-0-
05	2325 X	2301	-0-	-24	-0-		2301 2		N	-0-			-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723 2		N	-0-			-0-
*07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		2604 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690					TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286				
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009					
03	93 N	88	-0-	-5	-0-		3 1	85 3	N	-0-			35
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 1		N	-0-			35
05	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 3		N	-0-			35
06	90 N	59	-0-	-31	-0-		59 3		N	-0-			35
07	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3		N	-0-			35
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			35

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4348	- 4380
03	3782 X	503	-0-	-3279	-0-		48 1	455 3	N	-0-		20
04	3660 X	429	-0-	-3231	-0-		30 1	399 3	N	-0-		20
05	3782 X	358	-0-	-3424	-0-		33 1	325 3	N	-0-		20
06	3660 X	286	-0-	-3374	-0-		14 1	272 3	N	-0-		20
07	3782 X	119	-0-	-3663	-0-		21 1	98 3	N	-0-		20
08	496 X	13	-0-	-483	-0-		1 1	12 3	N	-0-		20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526			
RITCHIE, J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524			
CRAWFORD, ELIZABETH		WELL #:			RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2007												

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400	
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
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168 3	3 9	N	3			132
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1055 3	18 9	N	16			148
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	649 3	10 9	N	9			157
06		1140 N	945	-0-	-195	-0-	926 3	19 9	N	17			174
07		1116 N	721	-0-	-395	-0-	719 3	2 9	N	2			176
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	670 3	12 9	N	11	166 1		21
-----													
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			14
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			14
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			14
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			14
07		527 N	274	-0-	-253	-0-	274 3		N	-0-			14
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			14
-----													
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182 3	3 9	N	3			135
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	N	3			138
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 3	2 9	N	2			140
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	N	1			141
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3		N	-0-			141
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			141
-----													
BURT & CODY (BEND CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		PERRIN, H. L.		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
				475741									
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	204 2	7 9	N	6			41
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	N	1			42
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			42
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			42
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-			42
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			42
-----													
RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103	
ROGERS				697026									
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
-----													
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068	
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
*07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026  
 JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

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
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589  
 LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		48
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		48
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-		48
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		48
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		48

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

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

03	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
04	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
05	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
06	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-		-0-
07	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
*08	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		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

03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		33
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-		33
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		33
06	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140 2		N	-0-		33
07	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96 2		N	-0-		33
08	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 2		N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		11
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2		N	-0-		11
05	248 N	99	-0-	-149 B	-0-	99 2		N	-0-		11
06	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120 2		N	-0-		11
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2		N	-0-		11
*08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		11
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										





BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.			888225						
NORTH EMMONS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 136604	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2380 - 2390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121									
03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60 2	Y	-0-	130
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	Y	-0-	130
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	Y	-0-	130
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	Y	-0-	130
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	Y	-0-	130
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	Y	-0-	130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
NORTH EMMONS "A"									
		WELL #:	2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121									
03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60 2	Y	-0-	120
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	Y	-0-	120
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	Y	-0-	120
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	Y	-0-	120
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	Y	-0-	120
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	Y	-0-	120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
BYLER "A"									
		WELL #:	1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	21
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	21
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	21
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-	21
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	21
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
BYLER, H.									
		WELL #:	1	RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
06	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
HYDEMAN									
		WELL #:	1	RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360 - 2410	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
*08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211														
GREENWAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 212651		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652								
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 096648		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096649		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PALMIGO OIL CO.		637375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644								
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2				71
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2				73
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2				75
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2				77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ROBINSON, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 088213		COMPL. DATE 08/12/1979		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419												
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 090151		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068						
M	O	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARY, S. E.		WELL #: 2		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
RAMSEUR		WELL #: 1		RRCID -> 124930		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			57
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			57
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			57
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			57
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			57
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			57
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 224208		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNITED OPERATING, LLC		877448		DUALLE		WELL #: 1		RRCID -> 194215		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013														

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HUMP OIL, INC. 413190  
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997																

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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

03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	150	1	1526	3	N	-0-					-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	303	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	322	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	317	1	1640	3	N	-0-					-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	322	1	1738	3	N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LONG, C.B.			WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3058	-	3108			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
LONG, C. B.			WELL #: 5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3014	-	3053			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
LONG, C.B.			WELL #: 8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3312	-	3330			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY LONG,LOLITA			878925 WELL #: 3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454	-	456			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LONG, C. B. "C"			WELL #: 1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A					
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	126 1	240 3	Y	-0-			9
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	55 1	270 3	Y	-0-			9
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	80 1	259 3	Y	-0-			9
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	65 1	275 3	Y	-0-			9
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	82 1	292 3	Y	-0-			9
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	68 1	304 3	Y	-0-			9
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC LONG RANCH			882575 WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	-	3562			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
3 B ENTERPRISES, INC.				953632							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 - 3328
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
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-			-0-
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 99	N	-0-			-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PUREX ENERGY LLC				683054							
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-			-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN)				14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:		B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 - 4436
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
C. M. (RANGER SAND)				14314 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
COPELAND-MITCHELL "J"		WELL #:		1	RRCID ->	120740	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3973 - 3977
03	775 N	383	-0-	-392	-0-	383 3	N	-0-			68
04	810 N	380	-0-	-430	-0-	380 3	N	-0-			68
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			68
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			68
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			68
08	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 3	N	-0-			68

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 SNYDER DRILLING CORP. 799880  
 SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			182
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			182
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			182
06	1620 N	1090	-0-	-530	-0-	1090 2		N	-0-			182
07	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2		N	-0-			182
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			182

C.PURKISS (DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			17
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			17
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			17
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			17
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			17
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2	N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	2	N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	2	N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	2	N	-0-				-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2	N	-0-				-0-

OXXN		630579		JORDAN			WELL #:	1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
03	1209 N	1090	-0-	-119	-0-			1090	2	N	-0-					36
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			1173	2	N	-0-					36
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130	2	N	-0-					36
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			1104	2	N	-0-					36
07	1209 N	999	-0-	-210	-0-			999	2	N	-0-					36
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1146	2	N	-0-					36

JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
03	2263 N	1627	-0-	-636	-0-			1627	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1693	-0-	-377	-0-			1693	2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1799	-0-	-216	-0-			1799	2	N	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			1904	2	N	-0-	-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			1959	2	N	-0-	-0-
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-			2126	2	N	-0-	-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
03	558 N	540	-0-	-18	-0-			540	2	N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-			521	2	N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-			507	2	N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-			583	2	N	-0-					-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-			505	2	N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-			500	2	N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER						
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830		DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-			153	2	N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-			153	2	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-			160	2	N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-			142	2	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-			141	2	N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41 B	-0-			114	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GIANT NRG CO., LP		302592		MORGAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5072 - 5084
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-			78	1	145	2	N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-			75	1	84	2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-			78	1	182	2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-			75	1	139	2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-			78	1	134	2	N	-0-			-0-
08	248 N	194	-0-	-54 B	-0-			77	1	117	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															





CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
07	434 N	385	-0-	-49	B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
08	434 N	394	-0-	-40	B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
WISE EXPLORATION		932980		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
05	558 N	100	-0-	-458	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-		N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
GEORGE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 104556		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4024 - 4027	
03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18		-0-	12 3	Y	-0-		-0-
05	12 N	10	-0-	-2		-0-	10 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18		-0-	12 3	Y	-0-		-0-
07	12 N	10	-0-	-2		-0-	10 3	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 3	Y	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
03	3894 R	3894	-0-	-0-		-0-	3894 3	N	-0-		-0-
04	3900	3753	-0-	-147		-0-	3753 3	N	-0-		-0-
05	3813 #	3780	-0-	-33		-0-	3780 3	N	-0-		-0-
06	3780 #	3656	-0-	-124		-0-	3656 3	N	-0-		-0-
07	3906 #	3445	-0-	-461		-0-	3445 3	N	-0-		-0-
08	3906 #	3157	-0-	-749		-0-	3157 3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
03	5146 #	4315	-0-	-831		-0-	4315 3	N	-0-		168
04	4650 #	3726	-0-	-924		-0-	3726 3	N	-0-		168
05	4805 #	4094	-0-	-711		-0-	4094 3	N	-0-		168
06	4290 #	4063	-0-	-227		-0-	4063 3	N	-0-	168 1	-0-
07	4309 #	4134	-0-	-175		-0-	4134 3	N	-0-		-0-
08	4309 #	3566	-0-	-743		-0-	3566 3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926	
03	1581 #	348	-0-	-1233		-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	1530 #	332	-0-	-1198		-0-	332 3	N	-0-		-0-
05	496 #	390	-0-	-106		-0-	390 3	N	-0-		-0-
06	1132 R	1132	-0-	-0-		-0-	1132 3	N	-0-		-0-
07	887 R	887	-0-	-0-		-0-	887 3	N	-0-		-0-
*08	675 R	675	-0-	-0-		-0-	675 3	N	-0-		-0-

CANTY: STEPHENS

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968 #	3690	-0-	-278	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
04	3690 #	3225	-0-	-465	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
05	3813 #	3515	-0-	-298	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
06	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
07	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
*08	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

03	1178 #	977	-0-	-201	-0-	977	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	969	-0-	-111	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	888	-0-	-132	-0-	888	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	880	-0-	-174	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

03	1364 #	1112	-0-	-252	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
04	1230 #	741	-0-	-489	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	1178 #	597	-0-	-581	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	1140 #	618	-0-	-522	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	1116 #	624	-0-	-492	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	271	-0-	-845	-0-	271	3		N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC. 216737  
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

03	217 N	98	-0-	-119	-0-	95	3	3 9	Y	3	5 1		7
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-	5 1		2
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2 9	Y	2			4
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	3	7 9	Y	6	6 1		4
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	3	8 9	Y	7	5 1		6
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	3	10 9	Y	9	5 1		10

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

03	1891 #	1840	-0-	-51	-0-	1840	3		Y	-0-			-0-
04	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		Y	-0-			-0-
05	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		Y	-0-			-0-
06	2040 #	1954	-0-	-86	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
07	3317 #	2556	-0-	-761	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
08	3317 #	2864	-0-	-453	-0-	2864	3		Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882		
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
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-	-0-
04	750 N	431	-0-	-319	-0-	431 3		Y	-0-	-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
06	750 N	125	-0-	-625	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
07	434 N	35	-0-	-399	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
-----										
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895		
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	672 3	12 9	N	11	90
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	674 3	11 9	N	10	100
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	662 3	3 9	N	3	103
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	625 3	9 9	N	8	111
*07	713 N	632	-0-	-81	-0-	617 3	15 9	N	14	125
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684 3	1 9	N	1	126
-----										
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135		
*10	620 N	477	-0-	-143	-0-	474 3	3 9	N	3	216
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	216
*12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-	216
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	216
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	216
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	216
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-	216
*05	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3		N	-0-	216
*06	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 3		N	-0-	216
*07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-	216
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	53
-----										
ROGERS, R. M. ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162274		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868		
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	-0-
07	1054 N	343	-0-	-711	-0-	343 3		N	-0-	-0-
08	775 N	131	-0-	-644	-0-	131 3		N	-0-	-0-
-----										
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205003		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181		
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365 3		N	-0-	-0-
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3		N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-	-0-
-----										
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937		
03	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 3		N	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-	-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-
07	527 N	277	-0-	-250	-0-	277 3		N	-0-	-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2356 #	1624	-0-	-732	-0-	1623 3		1 9	N	1		187
04	2280 #	1590	-0-	-690	-0-	1586 3		4 9	N	4	175 1	16
05	2139 #	1844	-0-	-295	-0-	1841 3		3 9	N	3		19
06	2070 #	1853	-0-	-217	-0-	1851 3		2 9	N	2		21
07	2046 #	1807	-0-	-239	-0-	1807 3			N	-0-		21
08	1829 #	1799	-0-	-30	-0-	1799 3			N	-0-		21
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
04	5445 R	5445	-0-	-0-	-0-	5445 3			N	-0-		-0-
05	5749 R	5749	-0-	-0-	-0-	5749 3			N	-0-		-0-
06	5583 R	5583	-0-	-0-	-0-	5583 3			N	-0-		-0-
07	6380 R	6380	-0-	-0-	-0-	6380 3			N	-0-		-0-
*08	6803 R	6803	-0-	-0-	-0-	6803 3			N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-		-0-
04	840 N	604	-0-	-236	-0-	604 3			N	-0-		-0-
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 3			N	-0-		-0-
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	748 3			N	-0-		-0-
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3			N	-0-		-0-
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3			N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3			N	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-		-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-		-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3			N	-0-		-0-
*08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3			N	-0-		-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034		
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3			N	-0-		-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	596 3			N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-		-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3			N	-0-		-0-
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 3			N	-0-		-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3			N	-0-		-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N	-0-		-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-		-0-
07	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 3			N	-0-		-0-
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 3			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102		
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-		-0-
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3			N	-0-		-0-
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 3			N	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		-0-
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 232465		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4148 - 4189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20 3			N	-0-			78
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	500 3	543	9	N	494	348	1	224
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	873 3	783	9	N	712	868	1	68
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	723 3	486	9	N	442	352	1	158
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	706 3	389	9	N	354	322	1	190
08	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	711 3	570	9	N	518	349	1	359
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131 3			N	-0-			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			N	-0-			-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314 3			N	-0-			-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3			N	-0-			-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314 3			N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451 3			N	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492 3			N	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	4334	-0-	1234	-0-	1234 3	4334	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066 3			N	-0-			67
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987 3			N	-0-			67
05	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048 3			N	-0-			67
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793 3			N	-0-			67
07	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774 3			N	-0-			67
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585 3			N	-0-			67
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769 3			N	-0-			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3			N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
-----														
CALDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 236730		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 4228		PERF. 4162 - 4191				
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-			-0-
05	527	N	205	-0-	-322	-0-	205 3			N	-0-			-0-
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	105 3			N	-0-			-0-
07	403	N	101	-0-	-302	-0-	101 3			N	-0-			-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99 3			N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067		
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	
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	677	3	10	9	N	9	22
*11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-	22
*12	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-	22
*01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-	22
*02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	3			N	-0-	22
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	22
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	22
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-	22
*06	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-	22
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	22
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-	22
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	-0-
08	1426 N	451	-0-	-975	-0-	451	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
03	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	3			N	-0-	-0-
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-	-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-	-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-	-0-
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
03	2046 #	1672	-0-	-374	-0-	1672	3			N	-0-	-0-
04	1830 #	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-	-0-
05	1860 #	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-	-0-
06	1800 #	1494	-0-	-306	-0-	1494	3			N	-0-	-0-
07	1860 #	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-	-0-
08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	-0-
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	-0-
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-	-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110					
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
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-				-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-				-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-				-0-
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-				-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-				-0-
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
-----															
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244021		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4026 - 4031					
03	992 N	88	-0-	-904	-0-	88	3			N	-0-				-0-
04	750 N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	306 N	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2014 - P&A 05/19/14															
-----															
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123					
03	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-				-0-
04	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
06	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
*08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
-----															
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023					
03	4030	3633	-0-	-397	-0-	3633	3			N	-0-				-0-
04	3900	3230	-0-	-670	-0-	3230	3			N	-0-				-0-
05	4030	3512	-0-	-518	-0-	3512	3			N	-0-				-0-
06	3810 #	3498	-0-	-312	-0-	3498	3			N	-0-				-0-
07	3627 #	3576	-0-	-51	-0-	3576	3			N	-0-				-0-
*08	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-				-0-
-----															
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152					
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				72
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				72
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				72
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-				72
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	3			N	-0-				72
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1				73
-----															
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134					
03	1674 #	1168	-0-	-506	-0-	1161	3	7	9	N	6				107
04	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1634	3	4	9	N	4				111
05	1829 #	1745	-0-	-84	-0-	1743	3	2	9	N	2				113
06	1770 #	1093	-0-	-677	-0-	1092	3	1	9	N	1				114
07	1829 #	1013	-0-	-816	-0-	1010	3	3	9	N	3				117
08	1736 #	1069	-0-	-667	-0-	1068	3	1	9	N	1				118
-----															
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045					
03	961 #	894	-0-	-67	-0-	890	3	4	9	N	4				162
04	930 #	829	-0-	-101	-0-	825	3	4	9	N	4				166
05	950 R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	N	1				167
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	899	3	6	9	N	5				172
07	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	9	N	2				174
*08	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1097	3	2	9	N	2				176



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	1461	-0-	1461	1461	1461	3	N	-0-			89
04	0 W	1117	-0-	1117	2578	1117	3	N	-0-			89
05	2000 N	1223	-0-	-777	1801	1223	3	N	-0-			89
06	3000 N	1207	-0-	-1793	8	1207	3	N	-0-			89
07	1923 N	1915	-0-	-8	-0-	1915	3	N	-0-			89
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-			89
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-			-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
03	2542 #	2311	-0-	-231	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
04	2460 #	2028	-0-	-432	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
05	2449 #	2149	-0-	-300	-0-	2149	3	N	-0-			-0-
06	2370 #	2005	-0-	-365	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
07	2418 #	1832	-0-	-586	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
08	2325 #	2020	-0-	-305	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
03	1984 #	903	-0-	-1081	-0-	903	3	N	-0-			-0-
04	1260 #	735	-0-	-525	-0-	735	3	N	-0-			-0-
05	1736 #	978	-0-	-758	-0-	978	3	N	-0-			-0-
06	1680 #	902	-0-	-778	-0-	902	3	N	-0-			-0-
07	992 #	872	-0-	-120	-0-	872	3	N	-0-			-0-
08	992 #	940	-0-	-52	-0-	940	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
03	2139 #	1091	-0-	-1048	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
04	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973	3	N	-0-			-0-
05	1147 #	873	-0-	-274	-0-	873	3	N	-0-			-0-
06	1110 #	940	-0-	-170	-0-	940	3	N	-0-			-0-
07	1147 #	917	-0-	-230	-0-	917	3	N	-0-			-0-
08	1085 #	808	-0-	-277	-0-	808	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
03	4495 #	4384	-0-	-111	-0-	4362	3	22 9 N	20	171 1		48
04	4380 #	3698	-0-	-682	-0-	3679	3	19 9 N	17			65
05	4712 #	4053	-0-	-659	-0-	4039	3	14 9 N	13			78
06	4560 #	4014	-0-	-546	-0-	4001	3	13 9 N	12			90
07	4712 #	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12 9 N	11			101
08	4371 #	4058	-0-	-313	-0-	4050	3	8 9 N	7			108

CANTY: STEPHENS												
CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	952	-0-	-608	-0-	952	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	577	-0-	-818	-0-	577	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
-----												
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120												
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	802	3	83 9 N	75	130 1		12
04	930 N	821	-0-	-109	-0-	744	3	77 9 N	70	76 1		6
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	721	3	66 9 N	60	50 1		16
06	870 N	471	-0-	-399	-0-	405	3	66 9 N	60			76
07	837 N	611	-0-	-226	-0-	541	3	70 9 N	64	38 1		102
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1297	3	97 9 N	88	100 1		90
-----												
BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150												
03	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1783	3	77 9 N	70	140 1		29
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1951	3	72 9 N	65	50 1		44
05	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1642	3	45 9 N	41	50 1		35
06	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	1574	3	44 9 N	40			75
07	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1920	3	44 9 N	40	38 1		77
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	3	45 9 N	41	37 1		81
-----												
W.D.W., SERIES LLC 888029												
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889												
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616												
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			145
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			145
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			145
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-			145
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-			145
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			145
-----												
ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14 9 N	13			13
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			13
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			13

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
G & F OIL, INC.				292000						
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 2	6 9	N	5	125
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1	126
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	126
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2	128
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	N	1	129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
E & S OPERATING COMPANY				238689						
KLOH		WELL #:		1	RRCID -> 017489	COMPL. DATE 01/16/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3851	- 3857	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	161
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	161
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-	161
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-	161
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	161
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	161

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450	
03	6174	3824	-0-	-2350	-0-	3783 2	41 9	Y	37	115
04	3660 #	3603	-0-	-57	-0-	3558 2	45 9	Y	41	43
05	3541 R	3541	-0-	-0-	-0-	3509 2	32 9	Y	29	72
06	3690 #	3460	-0-	-230	-0-	3428 2	32 9	Y	29	101
07	3813 #	3519	-0-	-294	-0-	3497 2	22 9	Y	20	121
08	3813 #	3282	-0-	-531	-0-	3190 2	92 9	Y	84	84

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852			CNTY: STEPHENS			
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453	
03	496 N	336	-0-	-160	-0-	330 3	6 9	N	5	23
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	23
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3		N	-0-	23
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 3	8 9	N	7	30
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9	N	1	31
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	460 3	1 9	N	1	32

CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376	- 3406	
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1051 3	25 9	N	23	105
04	1050 #	1049	-0-	-1	-0-	1021 3	28 9	N	25	130
05	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1044 3	36 9	N	33	163
06	1050 #	1042	-0-	-8	-0-	1007 3	35 9	N	32	195
07	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	1023 3	39 9	N	35	63
*08	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1071 3	17 9	N	15	78

MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580	
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	922 3	34 9	N	31	87
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956 3	9 9	N	8	95
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969 3	6 9	N	5	100
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 3	3 9	N	3	103
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 3	4 9	N	4	107
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981 3	3 9	N	3	110

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677													
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-				-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-				-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2		N	-0-				-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-				-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-				-0-
-----															
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		C RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856					
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	417	2	11	9	N	10			45
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11			56
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10			66
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	359	2	6	9	N	5			71
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	403	2	6	9	N	5			76
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			76
-----															
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994					
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
-----															
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006					
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872					
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
-----															
CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039					
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7			72
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	535	3	4	9	N	4			76
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	507	3	3	9	N	3			79
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	506	3	9	9	N	8			87
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	N	4			91
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3			94

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	39 1	-0-
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
07	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 229626		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4135 - 4151	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-		-0-
05	620 N	338	-0-	-282	-0-	338 3		N	-0-		-0-
06	600 N	433	-0-	-167	-0-	433 3		N	-0-		-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-		-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	573 3		N	-0-		-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3		N	-0-		-0-
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	473 3		N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
06	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 3		N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3	N	-0-		-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3	N	-0-		-0-
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3	N	-0-		-0-
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	3	N	-0-		-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3	N	-0-		-0-
08	775 N	466	-0-	-309	-0-	466	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3	N	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	706	-0-	-348	-0-	706	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3	N	-0-		-0-
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	917	3	N	-0-		-0-
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-		-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
03	2170 #	1853	-0-	-317	-0-	1853	3	N	-0-	13 1	-0-
04	2010 #	1818	-0-	-192	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
05	1953 #	1921	-0-	-32	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
06	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
07	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
*08	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
03	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
03	3410 #	3234	-0-	-176	-0-	3234	3	N	-0-		-0-
04	3300 #	3004	-0-	-296	-0-	3004	3	N	-0-		-0-
05	3286 #	3178	-0-	-108	-0-	3178	3	N	-0-		-0-
06	3180 #	2907	-0-	-273	-0-	2907	3	N	-0-		-0-
07	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3	N	-0-		-0-
08	3224 #	3127	-0-	-97	-0-	3127	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 #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
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	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041 3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091 3	N	-0-		-0-	
-----											
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
03	2170 #	2118	-0-	-52	-0-	2115 3	3 9 N	3		151	
04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		151	
05	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3	N	-0-		151	
06	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-		151	
07	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	N	-0-		151	
*08	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2374 3	44 9 N	40		191	
-----											
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883 3	3 9 N	3		150	
04	870 N	633	-0-	-237	-0-	633 3	N	-0-		150	
05	992 N	612	-0-	-380	-0-	608 3	4 9 N	4		154	
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	459 3	3 9 N	3		157	
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	553 3	2 9 N	2		159	
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	532 3	1 9 N	1		160	
-----											
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
03	2046 #	1429	-0-	-617	-0-	1429 3	N	-0-		-0-	
04	1980 #	1245	-0-	-735	-0-	1245 3	N	-0-		-0-	
05	1798 #	1305	-0-	-493	-0-	1305 3	N	-0-		-0-	
06	1650 #	1174	-0-	-476	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
07	1581 #	1125	-0-	-456	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
08	1426 #	1084	-0-	-342	-0-	1084 3	N	-0-		-0-	
-----											
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	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	38 1	99 3 Y	-0-		-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	110 3 Y	-0-		-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 3 Y	-0-		-0-	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24 1	113 3 Y	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3 Y	-0-		-0-	
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3 Y	-0-		-0-	
-----											
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	181 1	478 3 Y	-0-		-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	119 1	492 3 Y	-0-		-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	110 1	508 3 Y	-0-		-0-	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103 1	493 3 Y	-0-		-0-	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	137 1	483 3 Y	-0-		-0-	
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65 1	564 3 Y	-0-		-0-	

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
B.F.L., INC. GILBERT		040409		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3794	-	3814	
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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3700	-	3704	
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			7
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			7
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			7
06		450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3		N	-0-			7
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			7
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			7
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3751	-	3760	
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	-0-		42
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-		42
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-		42
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	10	1	45	3	Y	-0-		42
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	3	Y	-0-		42
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		42
CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3833	-	3844			
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			21
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			21
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3702	-	3732			
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	159	1	420	3	Y	-0-		-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	3	Y	-0-		-0-
05		775 N	365	-0-	-410	-0-	65	1	300	3	Y	-0-		-0-
06		570 N	511	-0-	-59	-0-	88	1	423	3	Y	-0-		-0-
07		651 N	578	-0-	-73	-0-	134	1	444	3	Y	-0-		-0-
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	Y	-0-		-0-
CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA, ESTATE		878925		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497	PERF. 2707	-	3715	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	324 1	855 3	Y	-0-			26
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	61 1	255 3	Y	-0-			26
05	899 N	145	-0-	-754	-0-	26 1	119 3	Y	-0-			26
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			26
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			26
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL 3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LOWRANCE INC.				511345								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	098262	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	3803 - 3815
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	267	1	703	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	176	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	172	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	168	1	803	3	Y	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248	1	824	3	Y	-0-			-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	375	1	994	3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	254	1	1047	3	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	228	1	1038	3	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	203	1	971	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	285	1	941	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	127	1	1094	3	Y	-0-			-0-
-----														
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891					
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-			35
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-			35
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-			35
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-			35
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	Y	-0-			35
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			35
-----														
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797					
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	143	1	378	3	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	258	-0-	-252	-0-	45	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	95	1	314	3	Y	-0-			-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-			-0-
-----														
CAL-TEX (CADD0)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374					
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
-----														
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376					
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-			169
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-			169
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-			169
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	703 3	184 9		N	167	168 1		168
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-			168
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-			168

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800  
 ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	1901	-0-	-269	-0-	1878 2	23 9		N	21			204
04	2490 N	2096	-0-	-394	-0-	2079 2	17 9		N	15			219
05	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2452 2	30 9		N	27			246
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1977 2	6 9		N	5	165 1		86
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2486 2	15 9		N	14			100
08	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2393 2	32 9		N	29			129

CAL-TEX (STRAWN) 14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 WALTMAN WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31416 11/03/2013													

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 TEXAS PHARCHEM INC. 945618  
 CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

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

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6056 R	6056	-0-	-0-	-0-	6030 3	26 9		N	24			97
04	6030 R	6030	-0-	-0-	-0-	6026 3	4 9		N	4			101
05	5843 R	5843	-0-	-0-	-0-	5813 3	30 9		N	27			128
06	6989 R	6989	-0-	-0-	-0-	6954 3	35 9		N	32			160
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	5488 3	18 9		N	16			176
*08	7158 R	7158	-0-	-0-	-0-	7137 3	21 9		N	19			195

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
CALLAHAN, NE (CONGL)		//CONT.//		14816 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442								
DYER "2988"		WELL #:		3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896 - 3908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN				
KASLE ENERGY INC.				451440								
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688 - 3700
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			189
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			189
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-			189
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-			189
07	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2	N	-0-			189
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2	N	-0-			189
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2	N	-0-			-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			-0-
-----												
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ADAIR RESOURCES INC.				003966								
NORMAN L. FINLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	041527	COMPL. DATE	01/24/1967	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2099			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
-----												
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MALU		WELL #:		1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235 - 3274
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			73
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			73
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			73
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			73
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			73
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
-----															
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858															
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A															
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
-----															
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335															
03		930 N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04		810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05		589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08		527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			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															
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CDJ OIL CO. 140598															
ROSS, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					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															
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292										COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3398 - 3408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650																
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	4099 - 4100	
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HEROD, BILL 379925																
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921										COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4163 - 4172	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740																
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466										COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3784 - 3788	
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	629	1	1667	2	N	64	153	1			42
						70	9									
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	540	1	1711	2	N	56					98
						62	9									
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	532	1	1766	2	N	63					161
						69	9									
06	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	221	1	1863	2	N	51	164	1			48
						56	9									
07	2387 N	2013	-0-	-374	-0-	83	1	1869	2	N	55					103
						61	9									
08	2356 N	938	-0-	-1418	-0-	213	1	669	2	N	51					154
						56	9									

J & W OIL CO.-W. F. 427923																
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933										COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	4004 - 4030	
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	64	2	44	9	N	40	162	1			8
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	90	2	40	9	N	36					44
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	119	2	70	9	N	64					108
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	114	2	40	9	N	36					144
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	116	2	42	9	N	38	170	1			12
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	76	2	37	9	N	34					46

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984										COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3100 - 3500	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN							
MASADA ENERGY LLC 531343																	
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
-----																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
HOOKS "91"																	
WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	9040	PERF.	3416 - 3424				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
-----																	
P. I. D. DRILLING INC 631265																	
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT																	
WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	2203	PERF.	562 - 576				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT						-0-
-----																	
PETEX 659782																	
BROOKS, LUCION "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986										TOTAL DEPTH	4096	PERF.	4091 - 4095				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PILLANS, MILDRED F. 665542																	
PILLANS																	
WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989										TOTAL DEPTH	490	PERF.	442 - 448				
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	6		N	-0-						-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	6		N	-0-						-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	6		N	-0-						-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	6		N	-0-						-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	6		N	-0-						-0-
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	6		N	-0-						-0-
-----																	
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502																	
GAYLE DYER AKERS																	
WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007										TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3792 - 3796				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687															
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			59
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			59
05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-			59
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			59
07		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-			59
*08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			59



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
TRISTAR OIL & GAS 871133										
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	9
-----										
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964										
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494										
03	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	8570	1526	2		-0-
04	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	10045	1475	2		-0-
05	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	11587	1542	2		-0-
06	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	13129	1542	2		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13129			NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13129			NO RPT	-0-
-----										
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899										
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			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										
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989										
-----										
CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN										
PARAGON CORPORATION 639000										
WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2013 - PLUGGED 09-22-2013										
-----										
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										
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2		-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860							
GEORGE, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	017497	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	2669	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
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-		-0-
08	0 N	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
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	506 2		N	-0-		-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-		-0-
08	0 N	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
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAMP COLORADO, N. (DUFFER)		15050 400		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
PARAGON CORPORATION		639000									
WARREN-THURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	177329	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2788 - 2810
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013											
-----											
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE BAILEY, NELLE		//CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID -> 039768	COMPL. DATE 07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			-0-
*08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			-0-
-----											
HUNTER, EULA		WELL #:	1	RRCID -> 045842	COMPL. DATE 02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 0 -	2138		
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			-0-
07		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			-0-
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-
-----											
HARRIS JENNINGS		WELL #:	1	RRCID -> 046508	COMPL. DATE 04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1966 -	0		
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
-----											
BURNS-DILLARD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 047831	COMPL. DATE 02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151	PERF. N/A			
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
-----											
COX, LEE		WELL #:	1	RRCID -> 048954	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1923 -	1932		
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			-0-
06		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
-----											
STEVENS, SALOME -A-		WELL #:	1	RRCID -> 050678	COMPL. DATE 05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A			
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			-0-
-----											
DUNLAP		WELL #:	1	RRCID -> 132733	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 -	1934		
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			-0-
07		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) FAMILY TRUST B, THE POPNOE, B.W.		15052 500 261290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 085794		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2636 - 2656	
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
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-

CAMPBELL (CONG) RAY HERRING ESTATE SCARLETT C		15162 475 695237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3824 - 3834	
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
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-		38
04	DLQ G-10	570	-0-	570	-0-	570	2	Y	-0-		38
05	DLQ G-10	590	-0-	590	-0-	1160	2	1 9 Y	1	1 8	38
06	DLQ G-10	564	-0-	564	-0-	1724	2	Y	-0-		38
07	DLQ G-10	578	-0-	578	-0-	2302	2	Y	-0-		38
08	DLQ G-10	563	-0-	563	-0-	2865	2	Y	-0-		38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS		15165 500 824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 3130 - 3158	
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
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		120
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	Y	-0-		120
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		120
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	Y	-0-		120
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		120
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		120

CAMPBELL		15165 500 824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180 - 3188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		27
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		27
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		27
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		27
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		27
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		27

CARMEN'S (CADDO) HESS, JERRY OPERATING CO. LAREATA		15729 100 381740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3264 - 3267	
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
03	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	310	1	823 2 N	-0-		40
04	1230 #	940	-0-	-290	-0-	226	1	714 2 N	-0-		40
05	1209 #	1063	-0-	-146	-0-	243	1	820 2 N	-0-		40
06	1260 #	919	-0-	-341	-0-	97	1	822 2 N	-0-		40
07	1302 #	891	-0-	-411	-0-	38	1	853 2 N	-0-		40
*08	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	446	1	1396 2 N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS) HILL OPERATING LLC MITCHELL, J.L.		15857 500 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPENTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15857 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO				953632									
		WELL #:		13	RRCID ->	113516	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3279 - 3283	
M	O	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	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
-----													
HANEY				WELL #:	16	RRCID ->	114299	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3286 - 3290
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-	
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-	
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 99		N	-0-			-0-	
-----													
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN, ALICE E. HEIRS				475741									
		WELL #:		1	RRCID ->	116660	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3034 - 3137	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			43	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			43	
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-			43	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			43	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			43	
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			43	
-----													
BAIRD				WELL #:	1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			37	
04	1440 N	1160	-0-	-280	-0-	1160 2		N	-0-			37	
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259 2		N	-0-			37	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			37	
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			37	
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			37	
-----													
CARRIE JO (CONGL.)				15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD. R J KELLY ESTATE "D"				213703									
		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056	
03	434 N	25	-0-	-409	-0-	25 3		Y	-0-			162	
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144 3		Y	-0-			162	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			162	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			162	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			162	
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			162	
-----													
CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
OXXN WILEY, G. D.				630579									
		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458	
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-			10	
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			10	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			10	
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			10	
07	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2		N	-0-			10	
08	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		N	-0-			10	

-----														
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
HUTCHESON A			WELL #: 3		RRCID -> 064295			COMPL. DATE 11/13/1975			TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A			
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
-----														
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
-----														
RHOADES			WELL #: 3		RRCID -> 221571			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448			
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			48
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			48
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			48
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			48
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			48
-----														
CARTERVILLE (STRAWN 2700)			16023 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
LYNCH			WELL #: 1		RRCID -> 067566			COMPL. DATE 08/01/1976			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			20
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			20
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			20
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			20
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			20
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			20
-----														
WRIGHT, S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 082050			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
FELLERS, R.			WELL #: 2		RRCID -> 144541			COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			25
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			25
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			25
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			25
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			25
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			25
-----														
CULWELL			WELL #: 2		RRCID -> 222155			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
PRINCE				WELL #: 1	RRCID -> 082031	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 2748	- 2786					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
GROGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091923	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3579	- 3617	
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-	-0-
*08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OXXN				630579					CNTY: PARKER		
BURKHALTER				WELL #: 2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4444	- 4542		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-	18	
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-	18	
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-	18	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-	18	
07	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 2		N	-0-	18	
08	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2		N	-0-	18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATON EXPLORATION, INC.				643730					CNTY: PARKER		
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	- 3910		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-	-0-	
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-	-0-	
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	456	-0-	456 B	456	456 2		N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	447	-0-	447 B	903	447 2		N	-0-	-0-	
08	T. A.	522	-0-	522 B	1425	522 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1425											

CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
ARBEN OIL, INC.				028802						
GRIFFIS, T.				WELL #: 1	RRCID -> 091322	COMPL. DATE 05/16/1980	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2152	- 2162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CATTHE (MORRIS)		//CONT.// 16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		//CONT.// 028802														
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRIFFIS, T.		WELL #: 4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRIFFIS, T.		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012								
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
-----																
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995								
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-



CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810												
FOMBY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 096816		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 3000 - 3014				
M	O	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
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
-----														
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
PICKETT, G.W.		WELL #: 5		RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2903 - 2913				
03	5 N	4	-0-	-1	-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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044				
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-			-0-
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
-----														
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
OLIVE, W.J.		WELL #: 1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627				
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
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	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
M	O	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	
03	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 2	N	-0-		-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	948	-0-	-230	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 2	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	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	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	204 2	20 9	N	18	154 1	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	191 2	11 9	N	10		10
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	167 2	33 9	N	30		40
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	193 2	22 9	N	20		60
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	86 2	21 9	N	19		79
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198 2	17 9	N	15		94

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
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		
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		9	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		9	
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-		9	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		9	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		9	
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		9	

PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690
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		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-	

CHASTAIN (LAKE)				17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BLACK, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017510	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3680 - 3688
M	O	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	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	186 N	28	-0-	-158	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WEDDINGTON, R.D."D"		WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		WELL #:		17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHERRINGTON (STRAWN)		WELL #:		17485 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		381740										
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094669	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2561 - 2627		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	100485	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2604 - 2612		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579 - 2586		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190		
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
03	354 X	66	-0-	-288	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 085165		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHIEF (GARDNER)		17675 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
NEWELL 12-5		WELL #: 1D		RRCID -> 155627		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925		
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	7		154
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	303 3	13 9 N	12		166
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	321 3	12 9 N	11		177
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	256 3	24 9 N	22		199
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	3		202
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	257 3	13 9 N	12	175 1	39

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		
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
03	9 N	10	-0-	1 B	-3		10	2		N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-3		9	2		N	-0-				-0-
05	9 N	8	-0-	-1 B	-3		8	2		N	-0-				-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-3		9	2		N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-3		9	2		N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-3		8	2		N	-0-				-0-
-----															
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	1793	-	1817	
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2		N	-0-				27
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	2		N	-0-				27
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72	2		N	-0-				27
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-		74	2		N	-0-				27
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72	2		N	-0-				27
*08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	2		N	-0-				27
-----															
CHRISTIAN (MARBLE FALLS)		18005		332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231													
SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	191150	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3734	-	3740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHURCH (BIG SALINE)		18180		100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
HILL OPERATING LLC		387979													
GRIMES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	N/A			
03	310 N	170	-0-	-140	-0-		170	2		N	-0-				-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-				-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-		144	2		N	-0-				-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY		933825													
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4306	-	0	
03	186 N	132	-0-	-54	-0-		8	1	124	2	N	-0-			70
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		5	1	128	2	N	-0-			70
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		4	1	99	2	N	-0-			70
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		8	1	126	2	N	-0-			70
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	2	N	-0-			70
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		7	1	164	2	N	-0-			70

CINDY-GAY (JENNINGS) ARABIE, INC. HEARN, WYLIE E.		18225 500 028678		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		RRCID -> 103926		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 3831		PERF. 3452 - 3470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005														

J.W.S. HEARN "B"		427277 WELL #: 103		RRCID -> 110188		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3429 - 3442				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARN "B"		WELL #: 102		RRCID -> 110189		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3420 - 3430				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE		828317 WELL #: 1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3398 - 3414				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER		18286 200 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3585 - 3590						
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			8
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			8
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			8
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			8
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			8
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11 3			Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. IMES-DORN		850964 WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3655 - 3661				
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	131 3	18 9	N	16				90
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115 3	8 9	N	7				97
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161 3	13 9	N	12				109
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	160 3	17 9	N	15				124
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149 3	10 9	N	9	71	1		62
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	155 3	12 9	N	11				73

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)										18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III										647749						
DUFFER, A. L.										WELL #:	1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-		
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-		
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-		
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-			-0-		
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-		
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-		
-----																
CISCO, SOUTHWEST (CADD)										18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD										824340						
THREET P.L.										WELL #:	1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
03	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			74		
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-			74		
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-			74		
06	420 #	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-			74		
07	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-			74		
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			28		
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			28		
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-			28		
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			28		
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			28		
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			40		
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5			45		
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1851	2	28	9	N	25			70		
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-			70		
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			70		
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1833	2	4	9	N	4			74		
-----																
CLARENCE (CONGL.)										18545 150	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.										292000						
WELLS										WELL #:	1B	RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 4953	PERF. 3853 - 3858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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.		036634										
CLAUSELL-LONG-575		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960										
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094		
-----												
03		1271 #	116	-0-	-1155	-0-	116 2	N	-0-			-0-
04		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
06		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*08		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
-----												
BARRIER DRAW		WELL #: 1		RRCID -> 265306		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4667		PERF. 4144 - 4159		
-----												
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9 N	1			145
04		270 N	116	-0-	-154	-0-	115 2	1 9 N	1			146
05		279 N	174	-0-	-105	-0-	130 2	44 9 N	40			186
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	68 2	224 9 N	204	341 1		49
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	47 2	240 9 N	218			267
*08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	32 2	267 9 N	243	337 1		173
-----												
CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320										
DAVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254		
-----												
03		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04		360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2	N	-0-			-0-
05		372 N	222	-0-	-150	-0-	222 2	N	-0-			-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
-----												
MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		
-----												
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
-----												
THURMAN DRILLING, INC.		858771										
SCHRICK		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
-----												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----																	
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
D.J. & T. ENERGY			196227														
WARSHAW, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 106338		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4972 - 5064						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WARSHAW, J. G.			WELL #: 6		RRCID -> 148043		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 5038 - 5046						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WARSHAW, J. G. "A"			WELL #: 8		RRCID -> 217400		COMPL. DATE 12/06/1985		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 5010 - 5020						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
IKARD, ALAN SMITH			422893		WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955				
03		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
-----																	
OHLHAUSEN OIL COMPANY BALLENGER, R. W.			619390		WELL #: 1 L		RRCID -> 048085		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JONISUE			WELL #: 2		RRCID -> 061589		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4957 - 0						
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390												
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072												
03	DLQ	G-10	143	-0-	143	266		141	3	2	9	8
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	405		136	3	3	9	11
05		545 R	140	-0-	-405	-0-		138	3	2	9	13
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-		147	3	3	9	16
07		155 #	132	-0-	-23	-0-		130	3	2	9	18
08		155 #	114	-0-	-41	-0-		113	3	1	9	19
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	448		237	3	3	9	26
04	DLQ	G-10	237	-0-	237	685		233	3	4	9	30
05		932 R	247	-0-	-685	-0-		241	3	6	9	35
06		241 R	241	-0-	-0-	-0-		237	3	4	9	39
07		248 #	216	-0-	-32	-0-		212	3	4	9	43
08		248 #	205	-0-	-43	-0-		198	3	7	9	49
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	21		11	3		Y	1
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	32		11	3		Y	1
05		43 R	11	-0-	-32	-0-		11	3		Y	1
06		12 #	11	-0-	-1	-0-		11	3		Y	1
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	1
08		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	3		Y	1
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	20		12	3		Y	2
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	32		12	3		Y	2
05		42 R	10	-0-	-32	-0-		10	3		Y	2
06		12 #	10	-0-	-2	-0-		10	3		Y	2
07		12 #	8	-0-	-4	-0-		8	3		Y	2
08		12 #	8	-0-	-4	-0-		8	3		Y	2
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	23		11	3		Y	18
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	36		13	3		Y	18
05		45 R	9	-0-	-36	-0-		9	3		Y	18
06		12 #	4	-0-	-8	-0-		4	3		Y	18
07		13 #	10	-0-	-3	-0-		10	3		Y	18
08		13 #	9	-0-	-4	-0-		9	3		Y	18

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946													
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
03	DLQ	G-10	508	-0-	508	938	508	3	Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	476	-0-	476	1414	476	3	Y	-0-			3
05		1900 R	486	-0-	-1414	-0-	486	3	Y	-0-			3
06		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-			3
07		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			3
*08		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			3
-----													
WILBURN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068													
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	288	153	3	1 9 Y	1			10
04	DLQ	G-10	152	-0-	152	440	151	3	1 9 Y	1			11
05		593 R	153	-0-	-440	-0-	152	3	1 9 Y	1			12
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1 9 Y	1			13
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	137	3	1 9 Y	1			14
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	125	3	1 9 Y	1			15
-----													
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096													
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	207	126	3	9 9 Y	8	22 1		45
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	387	172	3	8 9 Y	7			52
05		559 R	172	-0-	-387	-0-	165	3	7 9 Y	6			58
06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2 9 Y	2			60
07		186 #	163	-0-	-23	-0-	160	3	3 9 Y	3			63
08		186 #	111	-0-	-75	-0-	108	3	3 9 Y	3	66 1		-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113													
03	DLQ	G-10	627	-0-	627	962	613	3	14 9 Y	13	146 1		27
04	DLQ	G-10	850	-0-	850	1812	833	3	17 9 Y	15			42
05		2629 R	817	-0-	-1812	-0-	802	3	15 9 Y	14			56
06		820 R	820	-0-	-0-	-0-	802	3	18 9 Y	16			72
07		868 #	795	-0-	-73	-0-	775	3	20 9 Y	18			90
08		868 #	546	-0-	-322	-0-	528	3	18 9 Y	16	106 1		-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104													
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	14	9	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	26	12	3	Y	-0-			-0-
05		38 R	12	-0-	-26	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
07		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
08		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040													
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	16	12	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	30	14	3	Y	-0-			-0-
05		41 R	11	-0-	-30	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
08		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B										CNTY: FISHER							
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712										COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5020 - 5040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	20	15	3			Y	-0-		5	1		-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	31	11	3			Y	-0-					-0-
05		43 R	12	-0-	-31	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
-----																	
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STEPHENS							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																	
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868										COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4221 - 4236		
03		589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					180
04		600 #	491	-0-	-109	-0-	487	2	4	9	N	4					184
05		620 #	499	-0-	-121	-0-	491	2	8	9	N	7					191
06		600 #	487	-0-	-113	-0-	476	2	11	9	N	10					201
07		558 #	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	N	3					204
08		527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					204
-----																	
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761																	
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044										COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4068 - 4086		
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
*08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
-----																	
COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																	
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682										COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4697 - 4702		
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-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		
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					27
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
08		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		
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	-	3294
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295 3	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-

DAHAB ENERGY INC.				197200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3555	PERF. 3428	-	3432
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELLEY, RICHARD W				775218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BUTTICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	-	3138
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2	N	-0-		-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	N	-0-		-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	-	3764
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	Y	-0-		6
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	Y	-0-		6
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		6
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		6
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-		6
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	31 1	Y	-0-		6

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
KAUFFMAN				WELL #: 4	RRCID -> 143322	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2568	-	2580
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2014 - P&A 03/14/14										

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
KAUFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356				
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
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----														
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES		470952						CNTY: PARKER						
ADDISON		WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709				
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595				
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REBEL ENERGY, LTD.		696211						CNTY: PARKER						
DOSTER, BRUCE		WELL #: 2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650				
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC		726791						CNTY: PARKER						
HARRISON		WELL #: 4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2474 - 2565				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		//CONT.// //CONT.//	19280 700 726791	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRUNER			850964					CNTY: PARKER				
		WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
-----												
BRUNER		WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES WHITEHEAD			912942					CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. BLACK RANCH			945936					CNTY: PARKER				
		WELL #:	15	RRCID ->	114810	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 - 2762	
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
*08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519	
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2521 - 2569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618					
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-				-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704					
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700					
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-				-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-				-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555					
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-				-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857					
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-				-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-				-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-				-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636					
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-				-0-



COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688		
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
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
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925	COMPL. DATE 11/29/1989	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2663	-		2764						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2646	-		2664						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 16 M		RRCID -> 137622	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2286	-		2931						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2599	-		2708						
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2370	-		2505						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
H. T. PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 2544	-		2580						
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 2735	-		2809						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. DIAMOND M #4		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786	
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
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COG (MARBLE FALLS) C O G COMPANY CATE, MITCHAM		19340 300 120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260	
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262	
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MISSION ENERGY INC. EADS		570410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262	
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2243 - 2268	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410									
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			-0-
-----													
RED DOG TRACK, INC.				696871			CNTY: BROWN						
STONE		WELL #:		3	RRCID ->	102088	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2265 - 2273	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY				448748									
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN, S (BRENEKE)				19481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE				931621									
HALL, T.C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087666	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2064 - 2074	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HALL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	088615	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2088 - 2091	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	093742	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	2072 - 2090	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BULLARD, ROBERT L. BULLARD		106505		WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARRIS, JOHN W.		140622		WELL #:	1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301	
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
ERATZ INVESTMENTS INC. CLAYTON		253336		WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL		380148		WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J.W.S. POPE, J.T.		427277		WELL #:	14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF.	1341 - 1347	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAVER, JOHN SCOTT		131241		WELL #:	1	RRCID ->	131241	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3042 - 3390	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185											
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196 - 3207			
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
-----															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803											
MCCARROLL				WELL #:	1	RRCID ->	187208	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2226 - 2296			
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262 - 2322			
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10			479
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	46	2	11	9	N	10			489
05		93 #	71	-0-	-22	-0-	60	2	11	9	N	10			499
06		90 #	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10			509
07		93 #	72	-0-	-21	-0-	61	2	11	9	N	10			509
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			509
-----															
REDBANK OIL & GAS CO.				696666											
SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A			
03		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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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			
03		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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE DRILLING COMPANY				706685											
SMITH, O.B.				WELL #:	2	RRCID ->	146296	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2252 - 2275			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY			//CONT.//		706685										
SMITH, O. B.			WELL #:		3	RRCID ->	146297	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2265 - 2283			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750										
HORN, CLIFF			WELL #:		1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086 - 3098			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HORN, CLIFF			WELL #:		3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----															
WCT LEASING CO.					888047										
WATSON, O. H.			WELL #:		4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222			
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WJH ENERGY, INC.					888225										
MCCLURE, J.E.			WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306			
03	206	R	64	-0-	-142	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
WJH ENERGY, INC.			//CONT.//		888225							
WELLS, J. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 2160 - 2228
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		285
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		285
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		285
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		285
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		285
*08		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		285
-----												
SWITZER, M. L.			WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
-----												
MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
-----												
BOGGUS, J.L.			WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	12	2	6 9 N	5		313
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	15	2	6 9 N	5		318
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	17	2	6 9 N	5		323
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	16	2	6 9 N	5		328
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	13	2	4 9 N	4		332
*08		31 #	23	-0-	-8	-0-	16	2	7 9 N	6		338
-----												
HISE			WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276 - 2301
03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
04		180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		-0-
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-		-0-
08		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-		-0-
-----												
HICKMAN, W.R.			WELL #:		2	RRCID ->	268091	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2267 - 2289
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 ARABIE, INC. 028678  
 CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

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
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542 #	1570	-0-	-972	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
04	2430 #	1314	-0-	-1116	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1918 N	1290	-0-	-628	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG TIO, INC. 070709  
 HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 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
03	749 N	NO RPT	-0-	-749	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - P&A 03/13/14												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTEX ENERGY, LLC 141120  
 EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2011												

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.				188579							
HAYNES, E. S.				WELL #: 2 A	RRCID -> 219832	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2190	PERF. 1396	-	1398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-

  

D.J. & T. ENERGY				196227			CNTY: COLEMAN			
COURSEY, E. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 105185	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2856	-	2866
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88

  

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE				210000			CNTY: COLEMAN			
BAKER, C. D.				WELL #: G 1	RRCID -> 017545	COMPL. DATE 06/17/1959	TOTAL DEPTH 339	PERF. 330	-	339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

DELRAY OIL, INC.				213275			CNTY: COLEMAN			
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES				WELL #: 2	RRCID -> 120235	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3009	-	3015
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	17
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	17
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 3	2 9	N	2	19
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	19
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	N	1	20

  

MCDANIELS, GUY A.				WELL #: 7	RRCID -> 121299	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3502	-	3508
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-

  

RAY, J. V.				WELL #: 1	RRCID -> 158090	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 2962	-	2968
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----  
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275  
BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

-----  
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

-----  
FAMILY TRUST B, THE NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 261290 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

-----  
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

-----  
DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
FAMILY TRUST B, THE		//CONT.//		261290										
DUNLAP		WELL #:		2	RRCID ->	135881	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	665	PERF.	610 -	618	
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GASSIOT HOLDING CORPORATION				297082										
TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 -	959	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARMS, VANCE N.				357560										
HARMS, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	076588	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2418	691	-0-	-1727	-0-	691	3			N	-0-			-0-
04	960 #	778	-0-	-182	-0-	778	3			N	-0-			-0-
05	992 #	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-			-0-
06	960 #	621	-0-	-339	-0-	621	3			N	-0-			-0-
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-			-0-
-----														
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312										
FERGUSON		WELL #:		11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1053 -	1063	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON		WELL #:		12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	965 -	1089	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085										
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 -	775	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
JOHNSON & MORRIS 433774												
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
-----												
03		372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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												
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
-----												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582												
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275																	
MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628																	
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624																	
-----																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182																	
-----																	
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	N	12					52
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	463	2		4	9	N	4				56
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	463	2		26	9	N	24				80
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-				80
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2				N	-0-				80
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-				80
-----																	
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574																	
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																	
-----																	
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2				N	-0-				55
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-				55
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-				55
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-				55
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2				N	-0-				55
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2				N	-0-				55
-----																	
MCCLATCHEY, JOHN P 540185																	
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A																	
-----																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
MINUTEMAN ENERGY, LLC			570185										
CLAYTON A			WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160	- 3174					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PLACE OIL AND GAS CO.			667700			CNTY: COLEMAN							
KING, RAYE			WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	- 3289					
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			-0-
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2		N	-0-			-0-

  

HERRING, E. DALE				667700		CNTY: COLEMAN							
			WELL #: 4	RRCID -> 222150	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3372	- 3377					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

RICE DRILLING COMPANY			706685			CNTY: COLEMAN							
MARTIN			WELL #: 3	RRCID -> 081043	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1130	- 1135					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MARTIN JERSEY FARM "B"				706685		CNTY: COLEMAN							
			WELL #: 3	RRCID -> 088310	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 1184	PERF. 1122	- 1126					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MARTIN JERSEY FARMS "A"				706685		CNTY: COLEMAN							
			WELL #: 6	RRCID -> 100990	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 1134	- 1137					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685									
SCHRADER, E.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RICE, LORENE				WELL #:	4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524									
SCHULZE, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	017557	COMPL. DATE	02/27/1963	TOTAL DEPTH	1404	PERF.	1284 - 1294	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TIMMINS				WELL #:	1	RRCID ->	058068	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1435	PERF.	590 - 0
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MANZIEL-TIMMINS				WELL #:	1	RRCID ->	063236	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TIMMINS				WELL #:	2	RRCID ->	063511	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	550	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524															
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100															
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483															
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-		-0-	
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-		-0-	
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-		-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	184 1	108	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	185 1	132	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132	
-----															
SHIELD RANCH, INC. 777070															
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14															

-----											
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
SMITH, DONNIE D. 790560											
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
-----											
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A											
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317											
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-
-----											
TERRY, E. G. 843907											
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WJH ENERGY, INC. 8882225														
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
-----														
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
-----														
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
-----														
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188														
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
-----														
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
-----														
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225													
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
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-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
-----													
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407													
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
-----													
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342													
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
-----													
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			378
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			378
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			378
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			378
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			378
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			378
-----													
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274													
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																	
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356																	
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
-----																	
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					144
04		690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					144
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					145
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					145
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					145
08		713 N	687	-0-	-26	-0-	670	2	17	9	Y	15	141	1			19
-----																	
EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
													PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14				
-----																	
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					17
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					17
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					17
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					17
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5	19	1			3

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	55	2	19	9	N	17			159
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	89	2	25	9	N	23			182
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	89	2	25	9	N	23			205
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	N	20			225
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	62	2	33	9	N	30	181	1	74
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	70	2	23	9	N	21			95
-----															
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208															
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			54
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-			54
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			54
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			54
07		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			54
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			54
-----															
MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14															
-----															
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353															
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	Y	2			15
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2			17
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1			18
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1			19
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	Y	2			21
*08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1			22
-----															
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310															
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-			4
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1			5
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			5
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1			6
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-			6
*08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			6
-----															
WINDOW OPERATING CO., THE WATSON 931621 WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WINDOW OPERATING CO., THE BOWERS		//CONT.//		931621	WELL #:	4	RRCID ->	191927	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1811 - 1820	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLINS (CONGL.)				19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC COLLINS				033012	WELL #:	1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024	
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-				-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE							
ABX OIL & GAS, INC. MOHON, C. L. JR.				003646	WELL #:	1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740	
03	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-				-0-
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
08	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-				-0-
ALFORD, GRADY S. ALFORD, M C				012455	WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLINS, ROLAND SIMPSON "A"				168714	WELL #:	2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMPSON					WELL #:	1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC			221580										
REBEIRO			WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		403 #	100	-0-	-303	-0-	100	2	N	-0-			65
04		150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-			65
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			65
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			65
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			65
*08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			65
-----													
REBEIRO			WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
03		93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
-----													
MINGUS OIL & GAS			569683										
LINDLEY, EDDIE			WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560	
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-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDCO OIL & GAS, INC.			747195										
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543										
MCDANIEL, C.D.			WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----													
												PLUGGED AND ABANDONED	
												07/31/2009	



COMANCHE COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY WHITE, LARRY		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
				800281												
				WELL #:	1	RRCID ->	121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 - 2910				
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
03		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3			N	-0-					-0-
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-					-0-
05		279 #	252	-0-	-27	-0-	252 3			N	-0-					-0-
06		270 #	244	-0-	-26	-0-	244 3			N	-0-					-0-
07		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 3			N	-0-					-0-
08		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 3			N	-0-					-0-
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS				800750												
				WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726				
03		1209 #	1167	-0-	-42	-0-	1167 2			N	-0-					-0-
04		1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-					-0-
05		1519 #	1070	-0-	-449	-0-	1070 2			N	-0-					-0-
06		1470 #	1179	-0-	-291	-0-	1179 2			N	-0-					-0-
07		1519 #	1024	-0-	-495	-0-	1024 2			N	-0-					-0-
08		1178 #	812	-0-	-366	-0-	812 2			N	-0-					-0-
-----																
SQUARE ONE ENERGY, INC. DESDEMONA FIELD UNIT				810817												
				WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3298 - 3362				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412 - 3432				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-					-0-
-----																
TORCH OPERATING LLC CLARK, J. D.				862620												
				WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 - 3120				
03		248 #	137	-0-	-111	-0-	137 3			N	-0-					47
04		240 #	79	-0-	-161	-0-	79 3			N	-0-					47
05		124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3			N	-0-					47
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					47
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					47
08		124 #	6	-0-	-118	-0-	6 3			N	-0-					47
-----																
VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.				883382												
				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP				302592									
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	138538	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4630 - 4666
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			15
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			15
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-			15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			15
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			15
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
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	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
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		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
03	1364 #	929	-0-	-435	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	1290 #	969	-0-	-321	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1240 #	1010	-0-	-230	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1010	3		N	-0-			-0-

COOL (CONGL.) 20381 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 DEBUSK WELL #: 1 RRCID -> 127331 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4438 - 4448

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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID) 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	395	3	40	9	N	36			104
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	130	3	24	9	N	22			126
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	259	3	26	9	N	24			150
06	420 N	189	-0-	-231	-0-	150	3	39	9	N	35	1	8	184
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1224	3	19	9	N	17	1	8	200
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			200

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

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
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31527 07/01/2013

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953			
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920			
03	3100 N	12114	-0-	9014	9014	12114	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3091	-0-	91	9105	3091	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2126	-0-	-974	8131	2126	2		N	-0-			-0-
06	12267 X	4136	-0-	-8131	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
*07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO (BIG SALINE) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. CARTER, MATTYE LOUISE		20904 500 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4066 - 4074			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE COSTELLO, M. B.		194204		RRCID -> 041411		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 4189		PERF. N/A			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009

OIL AND GAS DIVISION

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660				
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3944 - 3962				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A				
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			18
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			18
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			18
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-			18
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			18
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			18

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2496 - 2516				
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
05	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
06	2100 X	1829	-0-	-271	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
07	2170 X	1559	-0-	-611	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3982 - 3988				
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-

-----  
 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999  
 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

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

03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1460	3	188 9	N	171	173 1		94
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	3	17 9	N	15			109
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			109
06	1500 N	1145	-0-	-355	-0-	1145	3		N	-0-			109
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			109
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			109

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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 #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 - 3862	
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
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 - 3640	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		58	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		58	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		58	
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		58	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		58	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
-----													
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 - 3645	
03		930 N	665	-0-	-265	-0-	665	2	N	-0-		-0-	
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
05		868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2	N	-0-		-0-	
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
07		899 N	779	-0-	-120	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
08		DLQ G-10	789	-0-	789	-0-	789	2	N	-0-		-0-	
-----													
COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034	
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-		30	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		30	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		30	
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		30	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
-----													
COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FISHER				
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336											
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 - 5654	
03		744 X	542	-0-	-202	-0-	521	2	21	9	N	19	136
04		720 X	589	-0-	-131	-0-	569	2	20	9	N	18	154
05		713 X	370	-0-	-343	-0-	353	2	17	9	N	15	169
06		660 X	628	-0-	-32	-0-	599	2	29	9	N	26	195
07		654 X	654	-0-	-0-	-0-	628	2	26	9	N	24	43
*08		633 X	633	-0-	-0-	-0-	608	2	25	9	N	23	66

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER						
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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

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			
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968										
WOLF DEN		WELL #:		1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110			
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999				CNTY: PALO PINTO						
MITCHELL, MARTHA														
		WELL #:		1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
CRAWFORD, A.D.		WELL #:		1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077			
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			45
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			45
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			45
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35			80
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			80
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			80

SCOTT "A"				2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112 - 3146			
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	165	2	12	9	N	11			73
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9			82
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			82
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2			84
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			84
*08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			84



CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		527 #	332	-0-	-195	-0-	332 2		N	-0-			94	
04		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			94	
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	470 2	28 9	N	25			119	
06		469 R	469	-0-	-0-	-0-	457 2	12 9	N	11			130	
07		502 R	502	-0-	-0-	-0-	491 2	11 9	N	10			140	
*08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	498 2	11 9	N	10			150	
-----														
ENSERCH				WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160
03		217 #	179	-0-	-38	-0-	175 2	4 9	N	4			22	
04		229 R	229	-0-	-0-	-0-	208 2	21 9	N	19			41	
05		217 #	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			41	
06		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			41	
07		248 #	221	-0-	-27	-0-	213 2	8 9	N	7			48	
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	232 2	10 9	N	9			57	
-----														
BROWN-CALVERT				WELL #:		1	RRCID ->	128880	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3082 - 3102
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			23	
04		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			23	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14														
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:		7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180
SNEED														
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			32	
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			32	
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			32	
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			32	
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			32	
*08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			32	
-----														
RED GAP OIL & GAS LLC				WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102
R & B LOVE														
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
NOTES				WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026													
LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3024 - 3060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086 - 3118					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIERRA OIL COMPANY		780219		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ENSERCH		WELL #: 1		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114 - 3144					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006															
-----															
CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703													
BATES		WELL #: 1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3578 - 3482					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	40	1	200	2	N	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	2	N	-0-				-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	N	-0-				-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-				-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-				-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-				-0-

-----																	
CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.//											21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION											800750						
MEADOR											WELL #: 1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749 - 2754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CROSSCUT (MARBLE FALLS)											21893 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEE BROS. & DAVIS											494195						
WILLIAMS, ALAMEDA											WELL #: 1	RRCID -> 017575	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)											22114 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.											213703						
ALLAR											WELL #: 4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985 - 3993		
07		0	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
08	4988		1142	-0-	-3846	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
-----																	
KILLION WELL SERVICE INC.											461100						
BROWN, R. A.											WELL #: 2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4008 - 4014		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.											735231						
A B UNIT											WELL #: 1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006 - 4036		
03		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					41
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					41
05		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					41
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					41
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					41
*08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					41
-----																	
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	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03		5 N		4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	34	1	12	7	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-						-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-						-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-						-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-						-0-
08		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-						-0-
-----																	
STUART, J. N. "B"			WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3441 - 3449					
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-						-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-						-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-						-0-
06		300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-						-0-
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-						-0-
08		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-						-0-
-----																	
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3685 - 3690					
IONI CREEK 60			WELL #: 6U														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
IONI CREEK 60			WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995			TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3789 - 3801					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
IONI CREEK 55			WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3678 - 3698					
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
-----																	
HILLTOP			WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3796 - 3808					
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. STUART 55		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 197690		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 4120			PERF. 3962 - 3978		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 4025			PERF. 3788 - 3802		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. LINK "K"		WELL #: 1		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 4160			PERF. 3874 - 3894		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 4174			PERF. 3902 - 3906		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 4263			PERF. 3901 - 3909		
03	1581 X	712	-0-	-869	-0-	712	3			N	-0-			-0-
04	1530 X	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
05	1426 X	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	857	-0-	-507	-0-	857	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2728 X	2640	-0-	-88	-0-	2640	3	Y	-0-		-0-	
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2035	-0-	-972	-0-	2035	3	Y	-0-		-0-	
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	Y	-0-		-0-	
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3	Y	-0-		-0-	
08	3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	3	Y	-0-		-0-	
-----												
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622				
03	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3	Y	-0-		-0-	
04	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	1004	3	Y	-0-		-0-	
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	Y	-0-		-0-	
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-		-0-	
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	Y	-0-		-0-	
08	2015 N	1458	-0-	-557	-0-	1458	3	Y	-0-		-0-	
-----												
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905				
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		58	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		58	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		58	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		58	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		58	
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		58	
-----												
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928				
03	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
05	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885				
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-		-0-	
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
-----												
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928				
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3703 - 3728		
M	O	GAS 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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			38
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			38
*03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-			38
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			38
*05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-			38
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			38
*07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			38
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-			38
-----												
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810		
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
-----												
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923		
03	1550 X	502	-0-	-1048	-0-	502	3	N	-0-			-0-
04	1170 X	952	-0-	-218	-0-	952	3	N	-0-			-0-
05	1209 X	1034	-0-	-175	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
06	1170 X	900	-0-	-270	-0-	900	3	N	-0-			-0-
07	992 X	808	-0-	-184	-0-	808	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	751	-0-	-272	-0-	751	3	N	-0-			-0-
-----												
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937		
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			158
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			158
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3	N	-0-			158
06	1050 N	891	-0-	-159	-0-	891	3	N	-0-			158
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			158
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			158
-----												
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 3836 - 3842		
03	1705 X	1649	-0-	-56	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
04	1650 X	1545	-0-	-105	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
05	1705 X	1455	-0-	-250	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
*08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
-----												
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3848 - 3852		
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	1522	-0-	-608	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	589	-0-	-558	-0-	589	3	N	-0-			-0-
04	930 N	549	-0-	-381	-0-	549	3	N	-0-			-0-
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06	570 N	214	-0-	-356	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	3	N	-0-			-0-

  

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LINK "68"		WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
03	7626 X	7451	-0-	-175	-0-	7451	2	N	-0-			-0-
04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2	N	-0-			-0-
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N	-0-			-0-
06	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	6113	-0-	-1792	-0-	6113	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	7886	-0-	-515	-0-	7886	2	N	-0-			-0-

  

LINK RANCH "55"		WELL #: 2		RRCID -> 191347		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "68"		WELL #:		3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3578 - 3618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-		-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-		-0-
07	2542 N	1956	-0-	-586	-0-	1956	3		N	-0-		-0-
08	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2		N	-0-		-0-
04	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2		N	-0-		-0-
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-		-0-
06	840 N	607	-0-	-233	-0-	607	2		N	-0-		-0-
07	837 N	546	-0-	-291	-0-	546	2		N	-0-		-0-
08	744 N	484	-0-	-260	-0-	484	2		N	-0-		-0-
-----												
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21 9	N	19	135 1	19
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2		N	-0-		19
05	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-		19
06	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2		N	-0-		19
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-		19
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		19
-----												
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-		-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-		-0-
*08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-		-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO.		863178										
ROBINSON, GUY		WELL #:		4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	4094	PERF.	3886 - 3892
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.		863965										
HART RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3224 - 3257
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	-0-		34
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	-0-		34
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	-0-		34
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	11		45
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	-0-		45
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	748				N	3		48

CUMMING (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HART RANCH 36		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949											
03	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-

TREY RESOURCES INC. STUART, J. N. A		868529		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256			
03	DLQ G-10	244	-0-	244	446	240	2	4 9 Y	4		22
04	723 N	277	-0-	-446	-0-	271	2	6 9 Y	5		27
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7 9 Y	6	21 1	12
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		12
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		12
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	Y	-0-		12

WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH		910215		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791			
03	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2	N	-0-		19
04	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	2	N	-0-		19
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-		19
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		19
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		19
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		19

HART RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) KEATING ENERGY, INC. KAHLBAU, MITCHELL		22349 500 453142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028											
03	868 N	346	-0-	-522	-0-	345	3	1 9 N	1		75
04	810 N	210	-0-	-600	-0-	209	3	1 9 N	1		76
05	527 N	209	-0-	-318	-0-	208	3	1 9 N	1		77
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	277	3	1 9 N	1		78
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1 9 N	1		79
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1 9 N	1		80

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092	
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
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
*08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				089974									
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620	
M	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
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	2	14	9	N	13		118
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19		137
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	590	2	19	9	N	17		154
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18		172
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19		191
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	566	2	15	9	N	14		205

D. J. (CONGL.)				22618 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482	
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
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	N	-0-		58
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	20	1	84	3	N	-0-		58
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	N	-0-		58
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	3	N	-0-		58
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	3	N	-0-		58
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	20	1	43	3	N	-0-		58

D. JACK (GARDNER)				22620 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE				22677 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SPRINGFIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 NT MINERALS, LLC 615872  
 COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

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
03	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	1142 2		N	-0-	2 1		26
04	1320 N	904	-0-	-416	-0-	904 2		N	-0-			26
05	1209 N	985	-0-	-224	-0-	985 2		N	-0-			26
06	1110 N	896	-0-	-214	-0-	896 2		N	-0-			26
07	1178 N	932	-0-	-246	-0-	932 2		N	-0-			26
08	992 N	901	-0-	-91	-0-	901 2		N	-0-			26

PETEX 659782  
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

03	7750	2242	-0-	-5508	94468	2242 2		N	-0-			-0-
04	7500	1921	-0-	-5579	88889	1921 2		N	-0-			-0-
05	7750	1775	-0-	-5975	82914	1775 2		N	-0-			-0-
06	7500	1668	-0-	-5832	77082	1668 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1932	-0-	-1168	75914	1932 2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	1820	-0-	-1280	74634	1820 2		N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ATLAS BARNETT, LLC 036556  
 SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			117
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			117
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-			117
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			117
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			117
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			117

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GRIMES, NORMAN W.		334165		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636	
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	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-		-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457			
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
-----													
DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015			
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013			
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3959 - 3979
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	379 2		33 9	N	30	160
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	429 2		1 9	N	1	161
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2		10 9	N	9	170
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	381 2		6 9	N	5	175
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	410 2		6 9	N	5	180
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	273 2		2 9	N	2	182
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086 - 4100
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	159 2		6 9	N	5	25
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2			N	-0-	25
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-	25
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-	25
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-	25
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	148 2		6 9	N	5	30
-----											
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946							
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1553 - 1561
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	48
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-	48
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	48
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	48
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	48
-----											
DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550							
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 1956 - 1959
03	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 2			N	-0-	-0-
04	1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
05	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300 2			N	-0-	-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT	-0-
08	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
-----											
DANCING BEAR (DUFFER)				22997 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PENDRAGON OIL CO.				651162							
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	265308	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3904 - 3914
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-	6
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3			N	-0-	6
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-	6
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	6
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	6
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	6
-----											
DANIEL (STRAWN)				23020 865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.				311420							
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2310 - 2314
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2			N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

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
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
US. FUELS, INC. 879264  
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			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

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

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

03	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-

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

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
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	2		N	-0-			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 ENVOY RESOURCES INC. 253131  
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDLEY, EDDIE 501219  
 FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010



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

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
		881442		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497		
03	775 N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-			140
04	630 N		-0-	-630	-0-					N	-0-			140
05	558 N		-0-	-558	-0-					N	-0-			140
06	1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-			140
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			140
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			140

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING ESTATE KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		695237		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838		
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	N	1	1	8	101
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			101
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			101
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			101
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			101
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807				
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	1	8	18
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			18
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			18
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			18
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			18
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			18

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		302592		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PETEX POTTER, GEORGIA		659782		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	079845	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	3456 - 3670		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	083614	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3444 - 3454		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KING ENERGY				465530										
JOHNSON 47		WELL #:		1	RRCID ->	173162	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	3574 - 3608		
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			121
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	146	2	33	9	N	30			151
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	136	2	55	9	N	50	160	1	41
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	146	2	55	9	N	50			91
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	88	169	1	10
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	11			21
DEEP RIVER (STRAWN)				23905 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SALVOR PETROLEUM				744513										
WALKER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	097634	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	2750 - 2754		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEER CROSSING (COOK)				23945 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO.				429435										
HENDRICK TG ESTATE 73B		WELL #:		1	RRCID ->	056460	COMPL. DATE	08/21/1973	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	N/A		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-			-0-
08	310 N	184	-0-	-126	-0-	6	1	178	2	N	-0-			-0-
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)				23967 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT		WELL #:		7	RRCID ->	140914	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4020 - 4028		
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			74
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			74
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			74
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-			74
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			74
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			74

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
PEASE		WELL #:	5	RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 1694 - 1704
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-	-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-
KEELER, C.A.		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
KEELER, C.A.		WELL #:	2	RRCID ->	125729	COMPL. DATE	02/11/1986	TOTAL DEPTH	3053 PERF. 2633 - 2834
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
KEELER, C.A.		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
KEELER, C.A.		WELL #:	3	RRCID ->	125730	COMPL. DATE	02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066 PERF. 2651 - 2888
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
KEELER-CAPROCK		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
KEELER-CAPROCK		WELL #:	1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2825 - 2880
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	63
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	63
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-	63
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-	63
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-	63
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-	63

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				53
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				53
05		589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2		N	-0-				53
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2		N	-0-				53
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-				53
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				53

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	6		N	-0-				-0-
04		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	6		N	-0-				-0-
05		558 #	250	-0-	-308	-0-	250	6		N	-0-				-0-
06		540 #	200	-0-	-340	-0-	200	6		N	-0-				-0-
07		558 #	200	-0-	-358	-0-	200	6		N	-0-				-0-
08		310 #	198	-0-	-112	-0-	198	6		N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	6		N	-0-				-0-
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	6		N	-0-				-0-
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	6		N	-0-				-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	6		N	-0-				-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	6		N	-0-				-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	6		N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70				70

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-				-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
*08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-

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

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.// 517211													
HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007							
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022							
03	DLQ G-10	391	-0-	391	913	391	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	1239	326	3			Y	-0-				-0-
05	1551 N	312	-0-	-1239	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MAYO, EDDIE		536900													
HILL, J.R.		WELL #: 7		RRCID -> 119682		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3907 - 3917							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT				-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021							
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
07	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-				-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-				-0-

TARBETT		WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988							
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1085	3	116	9	N	105	169	1		101
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	87				188
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	988	3	89	9	N	81	167	1		102
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	982	3	86	9	N	78				180
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	978	3	77	9	N	70	171	1		79
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	929	3	78	9	N	71				150

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							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-				-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GUINN, JOHN L.		337560								
WILSON, E. I.		WELL #:	1	RRCID ->	105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2516 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT		253319								
YEARLY		WELL #:	2	RRCID ->	116200	COMPL. DATE	06/12/1984	TOTAL DEPTH	3217 PERF. 1623 - 1634	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WOODRUFF		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420 PERF. 1800 - 1850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODRUFF		WELL #:		5		RRCID ->		101177		COMPL. DATE		04/30/1982		TOTAL DEPTH		2300 PERF. 1750 - 1785	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	

WRIGHT, J.J.		WELL #:		3		RRCID ->		101995		COMPL. DATE		09/23/1982		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1759 - 1798	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	

JACKSON, NELL		WELL #:		1		RRCID ->		102360		COMPL. DATE		09/24/1982		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1800 - 1834	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-	

-----																	
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761																	
WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970																	
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802																	
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877																	
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865																	
-----																	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-					-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-					-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
-----																	
JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726																	
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540																	
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761																
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
*08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
-----																
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719																
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
-----																
SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814																
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
-----																
CARDWELL, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543																
03		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-				-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-				-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
-----																
PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812																
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-



DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761															
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	137	-0-	137	137		137	2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	125	-0-	125	262		125	2		N	-0-			-0-
07		385	123	-0-	-262	-0-		123	2		N	-0-			-0-
*08		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-
-----															
CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867															
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993															
03		248 N	207	-0-	-41	-0-		207	2		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-			-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-			-0-
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	125	-0-	125	125		125	2		N	-0-			-0-
06		14B DENY	123	-0-	123	248		123	2		N	-0-			-0-
07		370	122	-0-	-248	-0-		122	2		N	-0-			-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013															
03		155 N	96	-0-	-59	-0-		96	2		N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-		103	2		N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-			-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022															
03		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2		N	-0-			-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-

-----															
DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			//CONT.// 448761												
CHAPMAN			WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GLENN, DOROTHY			WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850				
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
PLEMONS			WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			4
04		720 N	175	-0-	-545	-0-	175	2			N	-0-			4
05		837 N	294	-0-	-543	-0-	294	2			N	-0-			4
06		720 N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-			4
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			4
*08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			4
-----															
WOODRUFF			WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOODRUFF			WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----															
PLEMONS			WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
-----															
PRICE			WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761															
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
KING, MAX A. 465150															
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094															
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952															
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983															
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600															
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06		270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449															
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
WOODRUFF		WELL #:		4	RRCID ->	107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	1718 - 1934	
M	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
-----													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DESDEMONA				24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.				331530									
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2692 - 2715	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MOORE, S. L.				WELL #:	2	RRCID ->	112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	3044 - 3060
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
-----													
MOORE, S. L.				WELL #:	3	RRCID ->	112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3052 - 3063
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-		21
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-		21
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		21
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		21
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		21
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		21
-----													
LUCKY OIL & GAS				512180									
PACK, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	140313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2730 - 2740	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B101	RRCID ->	017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2720	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2710 - 2732	
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	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2788 - 2803	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2679 - 2740	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2678 - 3295	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817								
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	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID ->	042956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID ->	043479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3		N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-		76	3		N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A					
03	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3		N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A					
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3		N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A				
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
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A				
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-



DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867		
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A		
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909				
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
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
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924					
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
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738					
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716					
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A					
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785					
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714					
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-

-----												
DESDEMONA		//CONT.//			24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//			810817							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:			C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854
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
-----												
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:			1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF. 3290 - 3300
03		0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400			ASSOCIATED		49B			CNTY: EASTLAND		
CASTLE GAS CORPORATION		139645										
CLARK		WELL #:			2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 2914
03		465 #	228	-0-	-237	-0-	228 3		Y	-0-		18
04		546 R	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9	Y	4		22
05		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		22
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		22
07		558 #	477	-0-	-81	-0-	477 3		Y	-0-		22
*08		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		22
-----												
CLARK		WELL #:			1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889
03		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 3		Y	-0-		107
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	270 3	12 9	Y	11		118
05		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		118
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		118
07		279 #	239	-0-	-40	-0-	239 3		Y	-0-		118
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		118
-----												
LOWRANCE INC.		511345			ASSOCIATED							
MOBIL-ROANE		WELL #:			1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2846 - 2861
03		155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-		9
04		150 #	102	-0-	-48	-0-	79 3	23 9	N	21	28 1	2
05		205 R	205	-0-	-0-	-0-	203 3	2 9	N	2		4
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	220 3	2 9	N	2		6
07		216 R	216	-0-	-0-	-0-	214 3	2 9	N	2		8
*08		214 R	214	-0-	-0-	-0-	212 3	2 9	N	2		10

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)			24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH		
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION			073325									
HALLMARK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	39 1	417 3	N	58			460
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	64 9	439 3	N	-0-			460
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	33 1	454 3	N	-0-			460
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	34 1	436 3	N	37	350 1		147
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41 9	467 3	N	60			207
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	42 1	460 3	N	9			216
						66 9						
						35 1						
						10 9						
HUFFMAN, FRED			WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	134 3	N	-0-			41
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-			41
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 3	N	-0-			41
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 3	N	-0-			41
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	N	-0-			41
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-			41
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
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
UPSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			9
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-			9
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			9
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			9
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			9
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			9
PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			35
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			35
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			35
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			35
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			35
DMV OBBCO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580													
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				45
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				45
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				45
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
-----															
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889							
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-				10
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-				10
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				10
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				10
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				10
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-				10
-----															
HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931							
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-				16
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				16
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				16
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				16
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-				16
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				16
-----															
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944							
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				14
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				14
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				14
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				14
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				14
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				14
-----															
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863							
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				18
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-				18
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				18
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-				18
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-				18
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				18
-----															
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098							
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				49
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-				49
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-				49
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-				49
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-				49
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-				49
-----															
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896							
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				21
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				21
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				21
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				21
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				21
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				21

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		21
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-		21
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		21
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2	N	-0-		21
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2	N	-0-		21
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		21
-----											
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----											
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		17
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		17
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		17
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		17
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		17
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		17
-----											
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-		51
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2	N	-0-		51
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		51
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		51
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		51
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		51
-----											
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887			
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		48
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		48
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		48
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		48
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		48
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		48
-----											
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929			
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	468	2	10 9	N	9	61
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-	61
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	61
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2		N	-0-	61
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	61
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-	61



-----

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
D & R ENTERPRISES 196846  
ECHOLS, J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M	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
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			99
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	92 1		7
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			7
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			7
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	15			22
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	16	17 9	18 9	38

-----

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

-----

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	42 1	289 3	N	-0-		-0-
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	41 1	282 3	N	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	44 1	258 3	N	-0-		-0-
06	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	40 1	208 3	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	46 1	319 3	N	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	45 1	296 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

-----

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	264	-0-	-170 B	-0-	13 1	251 3	N	-0-		-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	13 1	261 3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	19 1	288 3	N	-0-		-0-
06	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	14 1	207 3	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	15 1	266 3	N	-0-		-0-
08	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	15 1	253 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

-----

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555						
HERRERA		WELL #:		1C	RRCID -> 165396	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 1644	- 1685	
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-						
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307	
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
WRIGHT, S. F.		WELL #:		2 C	RRCID -> 107792	COMPL. DATE 03/10/1981	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4393	- 5189	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	111
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	111
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	111
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	427 3		N	-0-	111
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	111
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	111
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 264508	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5770	- 5780	
KAHLUA										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----																
DICEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131											
SMELLEY			WELL #:		B 1	RRCID ->		215649	COMPL. DATE		11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
06		6 N		-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
07		6 N		-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
-----																
DEAN			WELL #:		E 1	RRCID ->		221689	COMPL. DATE		12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
BROWN			WELL #:		E 1	RRCID ->		221690	COMPL. DATE		12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983				
03		186 N	149	-0-	-37	-0-		3	1	146	2	N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-		3	1	134	2	N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-		3	1	130	2	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	150	2	N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		8	1	129	2	N	-0-			-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		9	1	130	2	N	-0-			-0-
-----																
HESS, JERRY OPERATING CO.			WELL #:		381740	RRCID ->		077472	COMPL. DATE		02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895				
PEARSON, W.F.					1											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
MKS NATURAL GAS COMPANY			WELL #:		518491	RRCID ->		078583	COMPL. DATE		06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178				
SMITH					1											
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			-0-
-----																
WILHITE			WELL #:		1 C	RRCID ->		090048	COMPL. DATE		09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.// 518491									
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618			
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	
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		29	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		29	
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		29	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		29	
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		29	
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2	N	-0-		29	
-----											
HURLEY-STINNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129809		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150			
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-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OXXN		630579		WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886	
WOODY, G. C.											
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-		-0-	
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2	N	-0-		-0-	
-----											
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382			
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-	
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
-----											
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661			
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-		-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852						
REYNOLDS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3	N	-0-		16
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		16
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3	N	-0-		16
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3	N	-0-		16
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3	N	-0-		16
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-		16
-----										
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130	
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	1666 3	113 9	N	103	103
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-	103
05	3100 N	3407	-0-	307	307	3406 3	1 9	N	1	104
06	3000 N	3270	-0-	270	577	3264 3	6 9	N	5	109
07	3100 N	3033	-0-	-67	510	3024 3	9 9	N	8	117
*08	3342	2832	-0-	-510	-0-	2830 3	2 9	N	2	119
-----										
DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
OXXN				630579						
RAGLE				WELL #: 1	RRCID -> 034842	COMPL. DATE 08/01/1962	TOTAL DEPTH 5535	PERF. N/A		
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-	-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N	-0-	-0-
-----										
CLARK, A. W.				WELL #: 1	RRCID -> 036177	COMPL. DATE 01/12/1962	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 5173	- 5179	
03	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027 2		N	-0-	31
04	1260 N	100	-0-	-1160	-0-	100 2		N	-0-	31
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 2		N	-0-	31
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-	31
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-	31
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	31
-----										
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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	
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2		N	-0-	23
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2		N	-0-	23
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-	23
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	23
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-	23
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491									
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		20
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		20
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		20
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		20
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		20
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		20
-----											
WILEY "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029			
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		24
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		24
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		24
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		24
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		24
-----											
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			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----											
DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178			
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		38
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		38
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		38
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		38
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----											
DICKERSON		WELL #: 7		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329			
03	DLQ G-10	130	-0-	130	145	130	2	N	-0-		17
04	DLQ G-10	265	-0-	265	410	265	2	N	-0-		17
05	DLQ G-10	121	-0-	121	531	121	2	N	-0-		17
06	775 N	244	-0-	-531	-0-	244	2	N	-0-		17
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		17
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		17
-----											
DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
GOOPCO, INC.		315960									
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382			
03	3255	266	-0-	-2989	-0-	263	2	3 9 N	3		8
04	3150	1043	-0-	-2107	-0-	1011	2	32 9 N	29		37
05	3255	628	-0-	-2627	-0-	591	2	37 9 N	34		71
*06	2520	363	-0-	-2157	-0-	326	2	37 9 N	34		105
*07	1085 #	282	-0-	-803	-0-	256	2	26 9 N	24		129
*08	1085 #	156	-0-	-929	-0-	153	2	3 9 N	3		132

DILLARD (MARBLE FALLS)												
KLH OIL & GAS, INC.												
TABER RANCH -A-												
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644												
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
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		-0-
-----												
TABER RANCH "A"												
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675												
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		-0-
-----												
TABER "A"												
WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847												
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1 9 N	1		123
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 N	1		124
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9 N	1		125
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	141	2	63 9 N	57	174 1	8
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1 9 N	1		9
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1 9 N	1		10
-----												
DILLER (LAKE SAND)												
VAN OPERATING, LTD.												
STUNKARD UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324												
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUNKARD "2B"												
WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DILLER (MORAN, UPPER)												
DILLER & DILLER												
DILLER "49A"												
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

-----												
DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CONCORD ENERGY, INC.		170335										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-			-0-
-----												
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.		257037						CNTY: PARKER				
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2747 - 2752		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: PARKER				
GUESS		WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2634 - 2647		
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			49
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			49
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			49
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			49
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			49
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			49
-----												
TEJAS-CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748		PERF. 2636 - 2653		
03		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3	N	-0-			6
04		840 N	728	-0-	-112	-0-	728 3	N	-0-			6
05		682 N	586	-0-	-96	-0-	586 3	N	-0-			6
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3	N	-0-			6
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			6
*08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			6
-----												
DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586										
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
-----												
DIVERSE-BENNETT (GRANT)		24989 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3291 - 3342		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



DOME (DUFFER)		25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.		685874												
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681				
M	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
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
-----														
HARRISS, V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOMINEY (CADD0)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 2580 - 2596				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
-----														
SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 2612 - 2646				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
-----														
HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2612 - 2630				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
-----														
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				
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
DORA, NORTH (ODOM)			//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042											
BOYD B			WELL #:		9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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				
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				190
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-				190
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				190
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				190
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				190
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				190
-----																
DOROTHY SUE, SE. (CADDO)					25485 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262											
PITZER-395			WELL #:		5	RRCID -> 150171		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3934 - 3970				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2014 - P&A 03/19/14											
-----																
VAN OPERATING, LTD.					881442											
PITZER, P.W.			WELL #:		3	RRCID -> 124931		COMPL. DATE 07/06/1987		TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4000 - 4005				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DOSS (4900)					25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930											
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4938 - 4943				
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				32
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				32
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				32
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				32
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	2	N	-0-				32
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	10	1	19	2	N	-0-				32
-----																
MCKEON GAS UNIT			WELL #:		2 T	RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH	5523	PERF. N/A				
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	691 2	N	-0-			54
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	500 2	N	-0-			54
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	67 1	369 2	N	-0-			54
06	780 N	504	-0-	-276	-0-	-0-	504 2		N	-0-			54
07	620 N	517	-0-	-103	-0-	-0-	72 1	445 2	N	-0-			54
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	315 2	N	-0-			54

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	195 2	N	-0-			6
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	181 2	N	-0-			6
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	174 2	N	-0-			6
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	179 2		N	-0-			6
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	196 2	N	-0-			6
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	276 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	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC		881161		BRENDER	WELL #:	1	RRCID ->	154865	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1764 - 1768
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		JOHNSON	WELL #:	4	RRCID ->	152983	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1560 - 1569
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		7	RRCID ->	152992	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1523 - 1532	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624			
03	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-				29
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			Y	-0-				29
05	930 N	790	-0-	-140	-0-	18	1	772	3	Y	-0-				29
06	840 N	642	-0-	-198	-0-	19	1	623	3	Y	-0-				29
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	50	1	651	3	Y	-0-				29
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	62	1	610	3	Y	-0-				29

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 BACON ENERGY 042398  
 ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

03	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	630 N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PITCOCK, INC. 665870  
 ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				166
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	N	3				169
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	62	2	45	9	N	41				210
06	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-				210
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-				210
08	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				210

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		26592 001 140622		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) PETEX LAWSON HEIRS		26784 600 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774				
03	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-			-0-
04	600 #	548	-0-	-52	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8 9 N	7			7
06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			7
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			7
08	1147 #	924	-0-	-223	-0-	924	2	N	-0-			7

ROGERS, FRED E.		WELL #:		1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828		
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			19
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			19
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-			19
06	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2	N	-0-			19
07	682 #	615	-0-	-67	-0-	615	2	N	-0-			19
08	682 #	620	-0-	-62	-0-	619	2	1 9 N	1			20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686				
WELL #:		1		RRCID -> 134860								
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-

BARNETT, R.A.		WELL #:		2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696		
03	DLQ G-10	157	-0-	157	413	157	2	N	-0-			-0-
04	534 R	121	-0-	-413	-0-	121	2	N	-0-			-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-

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

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
M	O	ALLOW 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
-----															
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			26
04		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			26
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			26
06		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			26
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			26
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			26
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
03		496 #	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04		480 #	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
05		496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
06		480 #	322	-0-	-158	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
07		372 #	174	-0-	-198	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
08		372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810															
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			36
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			36
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			36
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-			36
07		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-			36
08		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			36
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788															
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14															
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795															
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			26
04		210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-			26
05		217 #	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-			26
06		210 #	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-			26
07		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-			26
08		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

03	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					18
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					18
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
06	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					18
07	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					18
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					18

MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
GALA RESOURCES, LTD. 293081  
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	584 N	584	-0-	-0 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	6	1	88	2	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	6	1	86	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

-----  
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

-----  
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE  
GALA RESOURCES, LTD. 293081  
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-

-----  
RUTLEDGE, KENNY 739150  
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-

-----  
DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050  
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	1581 #	200	-0-	-1381	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	1530 #	162	-0-	-1368	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	1581 #	176	-0-	-1405	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
03	1023 N	552	-0-	-471	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	540 N	162	-0-	-378	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	465 N	92	-0-	-373	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2	N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
NEWELL 12-2		WELL #: 1		RRCID -> 157625		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002												

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			27

MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182				N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 ABEREGG, R.D. 002600  
 HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

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
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

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
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

AMERICAN WEST 019738  
 INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

ANDERSON PRODUCTION 022922  
 HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			60
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			60
05	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			60
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			60
07	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			60
08	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			60

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BACON ENERGY 042398															
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502															
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230															
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386															
03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860															
03		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04		210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05		217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06		210 #	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*07		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		186 # NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386															
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399															
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*07		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY												
//CONT.// 042398												
BEARD -4-												
WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5 R		5	-0-	-0-		5 3	N	-0-		-0-
04		5 #			-0-	-5			N	-0-		-0-
05		5 #			-0-	-5			N	-0-		-0-
06		5 #			-0-	-5			N	-0-		-0-
*07		5 #			-0-	-5			N	-0-		-0-
08		5 #	NO RPT		-0-	-5			N	NO RPT		-0-
-----												
BAM OPERATING, INC.												
ELDER												
WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
03		201 R		201	-0-	-0-		201 2	N	-0-		57
04		184 R		184	-0-	-0-		184 2	N	-0-		57
05		217 #		140	-0-	-77		140 2	N	-0-		57
06		210 #		118	-0-	-92		118 2	N	-0-		57
07		217 #	NO RPT		-0-	-217			N	NO RPT		57
08		186 #		81	-0-	-105		81 2	N	-0-		57
-----												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762												
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
03		217 #		165	-0-	-52		165 2	N	-0-		-0-
04		210 #		178	-0-	-32		178 2	N	-0-		-0-
05		237 R		237	-0-	-0-		237 2	N	-0-		-0-
06		210 #			-0-	-210			N	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT		-0-	-186			N	NO RPT		-0-
08		248 #			-0-	-248			N	-0-		-0-
-----												
BOYKIN, ROSS OIL CO.												
DOWNTAIN ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809												
03		186 #			-0-	-186			N	-0-		-0-
04		120 #			-0-	-120			N	-0-		-0-
05		15 #			-0-	-15			N	-0-		-0-
06		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONRAD & CECIL MILLER												
WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592												
03		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1 R		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
06		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 #			-0-	-1			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930															
03		341 #	299	-0-	-42	-0-	290	2	9	9	N	8			66
04		300 #	253	-0-	-47	-0-	251	2	2	9	N	2			68
05		310 #	258	-0-	-52	-0-	248	2	10	9	N	9			77
06		347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8			85
07		356 R	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6			91
*08		398 R	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4			95
-----															
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
07		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
08		155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
-----															
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	N	27			163
04		240 #	205	-0-	-35	-0-	185	2	20	9	N	18	157	1	24
05		248 #	192	-0-	-56	-0-	178	2	14	9	N	13			37
06		240 #	161	-0-	-79	-0-	137	2	24	9	N	22			59
07		248 #	206	-0-	-42	-0-	184	2	22	9	N	20			79
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	173	2	26	9	N	24			103

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454												
M O	ALLOW 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
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
-----												
KING, FAY												
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741												
03	992 #	136	-0-	-856	-0-	136	2			N	-0-	-0-
04	960 #	110	-0-	-850	-0-	110	2			N	-0-	-0-
05	992 #	78	-0-	-914	-0-	78	2			N	-0-	-0-
06	960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2			N	-0-	-0-
07	992 #	28	-0-	-964	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	992 #	45	-0-	-947	-0-	45	2			N	-0-	-0-
-----												
CDJ OIL CO.												
HOOPER-MITCHELL												
WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
COOPER												
WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC												
BREWER, F. "A"												
WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514												
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON, DAVE												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 239726												
WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
-----												
OPAL												
WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2010												
-----												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
-----												
SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
03		341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	72
04		330 #	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	72
05		434 #	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	72
06		420 #	185	-0-	-235	-0-	185	3			N	72
07		434 #	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	72
08		279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	72
-----												
CAPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
03		248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	60
04		240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	60
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	60
06		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	60
07		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	60
08		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	60



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	217 #	202	-0-	-15	-0-		202	3		N	-0-		18
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-		18
05	217 #	194	-0-	-23	-0-		194	3		N	-0-		18
06	210 #	178	-0-	-32	-0-		178	3		N	-0-		18
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	3		N	-0-		18
08	217 #	215	-0-	-2	-0-		215	2		N	-0-		18
-----													
ENVOY RESOURCES INC.				253131									
PROCTOR, M.O. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3070 - 3090	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565 - 3148	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HODGES & RISTER				390845									
HITTSON -C-		WELL #:		4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3163 - 3207	
03	279 #	274	-0-	-5	-0-		274	2		N	-0-		-0-
04	300 #	253	-0-	-47	-0-		253	2		N	-0-		-0-
05	310 #	240	-0-	-70	-0-		240	2		N	-0-		-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-		262	2		N	-0-		-0-
07	279 #	215	-0-	-64	-0-		215	2		N	-0-		-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HITTSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3730 - 3735	
03	961 #	912	-0-	-49	-0-		912	2		N	-0-		-0-
04	960 #	844	-0-	-116	-0-		844	2		N	-0-		-0-
05	992 #	801	-0-	-191	-0-		801	2		N	-0-		-0-
06	960 #	874	-0-	-86	-0-		874	2		N	-0-		-0-
07	899 #	717	-0-	-182	-0-		717	2		N	-0-		-0-
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	-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	
03	155 #	34	-0-	-121	-0-		34	3		N	-0-		86
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3		N	-0-		86
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	3		N	-0-		86
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-		86
07	186 #	153	-0-	-33	-0-		153	3		N	-0-		86
08	310 #	265	-0-	-45	-0-		265	3		N	-0-		86

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY		//CONT.//		391155								
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 - 2903
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
03		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3			-0-
04		150 #	118	-0-	-32	-0-		118	3			-0-
05		155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3			-0-
06		150 #	122	-0-	-28	-0-		122	3			-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	3			-0-
*08		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3			-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2			-0-
04		14 #	8	-0-	-6	-0-		8	2			-0-
05		14 #	10	-0-	-4	-0-		10	2			-0-
06		15 #	3	-0-	-12	-0-		3	2			-0-
07		15 #	4	-0-	-11	-0-		4	2			-0-
08		15 #	7	-0-	-8	-0-		7	2			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
FLATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	227478	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3476 - 3500
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
04		240 #	216	-0-	-24	-0-		216	2			-0-
05		248 #	45	-0-	-203	-0-		45	2			-0-
06		210 #	51	-0-	-159	-0-		51	2			-0-
07		217 #	73	-0-	-144	-0-		73	2			-0-
08		217 #	58	-0-	-159	-0-		58	2			-0-
-----												
LOWRANCE INC.				511345								
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773
03		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3			-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3			-0-
05		13 #	12	-0-	-1	-0-		12	3			-0-
06		12 #	11	-0-	-1	-0-		11	3			-0-
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			-0-
08		12 #	5	-0-	-7	-0-		5	3			-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645
03		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3			-0-
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3			-0-
05		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3			-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-		84	3			-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3			-0-
08		93 #	71	-0-	-22	-0-		71	3			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	163566	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	3056 - 3074
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	3			-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3			-0-
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	3			-0-
*08		107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	3			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
MITCHELL, RODNEY			571775					
CROWELL, EDNA			WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
NT MINERALS, LLC			615872					
MITCHAM, J. R.			WELL #: 2	RRCID -> 253319	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 2046	- 2048
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
RHYNE, J.V.			706379					
CURRY, S. O.			WELL #: 1	RRCID -> 262640	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 2543	PERF. 2352	- 2358
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177 2		-0-
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117 2		-0-
05	217 #	114	-0-	-103	-0-	114 2		-0-
06	180 #	68	-0-	-112	-0-	68 2		-0-
*07	186 #	10	-0-	-176	-0-	10 2		-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			-0-
-----								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543					
WAYNICK			WELL #: 1	RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	- 3362
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WHITTINGTON			WELL #: 1	RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	- 3380
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			23
-----								
SHULTS, ROBERT L.			779235					
SHULTS, CECIL G.			WELL #: 1	RRCID -> 181965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J.C.		//CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARR, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 118201	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3607	-	3617							
03		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05		403 #	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06		390 #	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07		403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
CARR, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930							
03		217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04		210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06		210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07		217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC. HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21	810817 RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3423	-	3443							
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	-	3322							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3287	-	3307							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 6	RRCID -> 245486	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2603	-	2630							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

-----  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-

-----  
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

-----  
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
STOVALL, HOWARD SPENCER 824340 WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVAL, HOWARD												
//CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
-----												
EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
03		806 #	705	-0-	-101	-0-	697	3	8	9	N	109
04		750 #	699	-0-	-51	-0-	691	3	8	9	N	116
05		775 #	677	-0-	-98	-0-	669	3	8	9	N	123
06		720 #	630	-0-	-90	-0-	623	3	7	9	N	129
07		713 #	626	-0-	-87	-0-	619	3	7	9	N	135
08		713 #	579	-0-	-134	-0-	572	3	7	9	N	141
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO.												
TAFF 833912												
WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNING POINT OIL, INC.												
HART, I. N. 874267												
WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 3282												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
VANGUARD PERMIAN, LLC												
BOUQUET, T. 881579												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
WATSON, DALTON				901144											
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, JERRY L.				929305											
SCOTT, D.K.				WELL #:	1	RRCID ->	125381	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3209 - 3242		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	172433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2517 - 2543		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2014 - P&A 07/02/14															

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
ABEREGG, R.D.				002600											
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	078242	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3156 - 3160		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-			-0-

ANDERSON PRODUCTION				022922											
BRASHEARS, H.				WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011															

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A		
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2				Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	371	2				Y	-0-			-0-
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2				Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	156	2	37	9	N	34		90
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	N	20		110
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	195	2	34	9	N	31		141
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29	169 1	1
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	168	2	52	9	N	47		48
*08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34		82
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
06		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
*08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
07		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
-----														
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		25
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		25
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-		25
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		25
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		25
*08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		25
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		2
04		360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-		2
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-		2
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		2
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		2
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		2
-----														
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																	
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-						36
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-						36
05		465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2		N	-0-						36
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-						36
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-						36
*08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-						36
-----																	
CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566																	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-						-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-						-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-						-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-						-0-
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-						-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-						-0-
-----																	
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746																	
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-						-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056																	
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-						90
04		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-						90
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-						90
06		510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-						90
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-						90
*08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						90
-----																	
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654																	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622																	
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	N	3					77
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	105	2	3	9	N	3					80
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					80
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	N	8					88
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7					95

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-	33
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	33
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	33
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	33
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
-----												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-	206
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9	N	1	207
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	207
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	207
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
03		3342	2272	-0-	-1070	-0-	2266	2	6 9	N	5	58
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7 9	N	6	64
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-	64
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-	64
*07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-	64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-	56
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-	56
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	56
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	56
*07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-	56
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
-----												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1 9	N	1	154
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4 9	N	4	158
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-	158
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8 9	N	7	165
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2 9	N	2	167
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	167
-----												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
03		7750	6527	-0-	-1223	189149	6519	2	8 9	N	7	180
04		7500	6634	-0-	-866	188283	6624	2	10 9	N	9	189
05		7750	6327	-0-	-1423	186860	6320	2	7 9	N	6	195
06		7500	6391	-0-	-1109	185751	6382	2	9 9	N	8	203
*07		7750	6250	-0-	-1500	184251	6241	2	9 9	N	8	211
08		6851 #	NO RPT	-0-	-6851	177400				N	NO RPT	211

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAM OPERATING, INC.			048357									
LAKE LEON			WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902	- 2946				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRELL			WELL #: 9	RRCID -> 196692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3733	- 3755				
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			36
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			36
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			36
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			36
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			36
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			36
-----												
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450	RRCID -> 123010		COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976	- 2986			
INLAND			WELL #: 2									
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INLAND			WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	- 2966				
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563	RRCID -> 062203		COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A				
HARRELSON H.H.			WELL #: 1 A									
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			24
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			24
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			24
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			24
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			24
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			24
-----												
HUCKABY, T.C.			WELL #: 2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3134	- 3140				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374												
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060												
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		57
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		57
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		57
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		57
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		57
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		57
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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												
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432												
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-

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 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			
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-			
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-				-0-			
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-				-0-			
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-			
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461										COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	961	PERF.	798	-	846
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-			
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				-0-			
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459										COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	961	PERF.	748	-	776
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-			
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				-0-			
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				-0-			
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047										COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2963	-	2979
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-			
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-			
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048										COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038	-	3046
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-			
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071										COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877	-	884
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-			
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				-0-			
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-			
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				-0-			
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-				-0-			
-----																	
SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899										COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	990	PERF.	868	-	878
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-				-0-			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				-0-			
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-			
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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 #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839														
M	ALLOW 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
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
-----														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			164
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			164
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			164
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			164
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			164
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			164
-----														
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
-----														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3068 - 3092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14												
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRECK OPERATING CORP. 089974 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	N	37
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	45
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	52
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	344	3	6	9	N	57
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	3	3	9	N	60
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	67
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675													
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 201363		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 649 - 653					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-				-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-				-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-				-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208547		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 849		PERF. 618 - 623					
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-				-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-				-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-				-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-				-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 208575		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 661		PERF. 628 - 634					
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-				-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-				-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-				-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-				-0-
*07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 208579		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 693		PERF. 627 - 633					
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-				-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
C S J, INC.		121073		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528		PERF. N/A					
DRAKE A		WELL #: 1													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CDJ OIL CO.		140598		RRCID -> 093449		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3368 - 3454					
STANSELL, W. G.		WELL #: 2													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
D & R ENTERPRISES 196846																	
HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					45
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					45
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					45
*08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			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																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30	9	N	27				105	
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	517	2	73	9	N	66	146	1		25	
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6				31	
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8				39	
07		620 N	534	-0-	-86	-0-	527	2	7	9	N	6				45	
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				45	
-----																	
FOX, A. L. 281293																	
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
GAYLYN, INC. 298362																	
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
H. BRYAN POFF, LLC 340115																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
-----																	
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				83	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3			N	-0-				83	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				83	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	-0-	464	3			N	-0-				83	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	490	3			N	-0-				83	
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	485	3			N	-0-				83	
-----																	
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766																	
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-	
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-	
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	610	3			N	-0-				-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-	
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115														
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
-----														
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HEROD, BILL 379925 COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
-----														
HOFFMANN OIL COMPANY 391155 DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	-0-	66	3		N	-0-			53
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			53
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			53
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			53
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	306	3		N	-0-			53
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	3		N	-0-			53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1			43
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			43
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4			47
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----															
JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
KING, JOHN D. //CONT.// 464680										
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KOKOMO ENERGY, INC. 474070										
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741										
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LOWRANCE INC. 511345										
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895										
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-
-----										
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761										
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-	-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-	-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-	-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-	-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-	-0-
-----												
MURDOCH, K. E. 593995												
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NT MINERALS, LLC 615872												
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1	42
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	964	2	9	9	N	8	50
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5	55
06	1140 N	824	-0-	-316	-0-	822	2	2	9	N	2	57
07	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1010	2	2	9	N	2	59
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		1
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-		1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		1
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		1
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		1
-----												
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351												
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		2
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		2
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		2
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		2
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		2
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		2
-----												
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268												
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		12
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-		12
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		12
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		12
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		12
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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												
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8 9	N	7		92
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8 9	N	7		99
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6 9	N	5		104
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6 9	N	5		109
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		109
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9 9	N	8	96 1	21
-----												
R L S OIL AND GAS 687228												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
RHYNE, J.V. 706379										
ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ROCK OPERATING 722855										
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642										
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			-0-
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			-0-
08	930 N NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				-0-
-----										
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620										
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			-0-
04	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			-0-
05	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			-0-
06	1560 N	1403	-0-	-157	-0-	1403	2			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			-0-
08	1581 N NO RPT	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				-0-
-----										
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
08	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				-0-
-----										
S & R GAS 740896										
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322										
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322										
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----															
STARR, LEE 815870															
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART, JAMES G. 819900															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	550	2	56	9	N	51			121
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	532	2	74	9	N	67			188
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14			202
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	564	2	102	9	N	93	166	1	129
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	540	2	37	9	N	34			163
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			163
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	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															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	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															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYNARD WELL #: 5 RRCID -> 149376 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3002 - 3012												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	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												
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	N	-0-		-0-
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
07		341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	N	-0-		-0-
-----												
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285  
 BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964  
 FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			57
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			57
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5			62
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	282	2	22	9	N	20			82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			82

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

ECHO, N (GRAY)		//CONT.//		27436 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
KEARLEY				WELL #:	1A	RRCID ->	135437	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2657 - 2663
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.				028802									
DEVANNEY				WELL #:	1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 - 2446
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
NEWTON				WELL #:	3A	RRCID ->	152840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2531 - 2535
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2014 - PLUGGED 03/18/14													

ECHO, NW. (JENNINGS)				27437 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.				448857									
KNOX -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2295 - 2560
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ECHOLS (LAKE)				27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200									
ECHOLS, C. M.				WELL #:	3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	3972 - 3990
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-		
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-		
05	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	3			N	-0-		
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			N	-0-		
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	3			N	-0-		
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (LAKE)		//CONT.// 27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872	
M	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
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 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	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	838 3	N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			-0-
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3	N	-0-			-0-
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3	N	-0-			-0-
08	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3	N	-0-			-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
03	DLQ G-10	4467	-0-	4467	8666	4368 3	99 9 N	90	91 1		54
04	13258 X	4592	-0-	-8666	-0-	4494 3	98 9 N	89	50 1		93
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4529 3	55 9 N	50	76 1		67
06	5610 X	2905	-0-	-2705	-0-	2877 3	28 9 N	25			92
07	4743 X	4359	-0-	-384	-0-	4326 3	33 9 N	30	100 1		22
08	4743 X	3253	-0-	-1490	-0-	3220 3	33 9 N	30	37 1		15

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	O	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
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		Y	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-		208 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-		201 2		Y	-0-			-0-
-----													
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904				
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-		320 2	17 9	Y	15			90
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		230 2	6 9	Y	5			95
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		190 2	4 9	Y	4			99
06	210 N	98	-0-	-112	-0-		95 2	3 9	Y	3			102
07	217 N	100	-0-	-117	-0-		100 2		Y	-0-			102
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		Y	-0-			102
-----													
PETEX SOUTH KENNEDY				WELL #: 3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3852	- 3858				
03	558 N	314	-0-	-244	-0-		314 2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2		N	-0-			-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-		287 2		N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2		N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814 2		N	-0-			-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 2		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 196750	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3960	- 3964				
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-		86 2		N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-		71 2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-		64 2		N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-
-----													
VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.				WELL #: 1	RRCID -> 017650	COMPL. DATE 07/19/1957	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4046	- 4052				
03	DLQ G-10	846	-0-	846	1703		846 3		Y	-0-			-0-
04	2500 N	978	-0-	-1522	181		978 3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	9870	-0-	6770	6951		9870 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	710	-0-	-2290	4661		710 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	487	-0-	-2613	2048		487 3		Y	-0-			-0-
*08	2545 X	497	-0-	-2048	-0-		497 3		Y	-0-			-0-
-----													
RANCH, P. K.				WELL #: 2	RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3956	- 3962				
03	DLQ G-10	686	-0-	686	1380		686 3		Y	-0-			-0-
04	2172 N	792	-0-	-1380	-0-		792 3		Y	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		Y	-0-			-0-
06	660 N	575	-0-	-85	-0-		575 3		Y	-0-			-0-
07	806 N	395	-0-	-411	-0-		395 3		Y	-0-			-0-
08	806 N	403	-0-	-403	-0-		403 3		Y	-0-			-0-



ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// 27444 500 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RANCH, P. K.		WELL #: 3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052			
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-		-0-	
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-		-0-	
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	3		Y	-0-		-0-	
07	1085 N	580	-0-	-505	-0-	580	3		Y	-0-		-0-	
08	1178 N	591	-0-	-587	-0-	591	3		Y	-0-		-0-	
RANCH, P. K.		WELL #: 4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090			
03	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2355	1003	3		Y	-0-		-0-	
04	2500 N	1033	-0-	-1467	888	1033	3		Y	-0-		-0-	
05	1607 N	719	-0-	-888	-0-	719	3		Y	-0-		-0-	
06	960 N	880	-0-	-80	-0-	880	3		Y	-0-		-0-	
07	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	3		Y	-0-		-0-	
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3		Y	-0-		-0-	
ED AND PATSY (MORRIS SD.) PATTON EXPLORATION, INC. GRAVES "21-A"		27467 500 643730		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GRAVES "21-A"		WELL #: 14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
EDGAR DAVIS (MORRIS) MERIT ENERGY COMPANY GUY RANCH		27577 600 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
GUY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447			
03	992 N	543	-0-	-449	-0-	543	2		Y	-0-		-0-	
04	960 N	308	-0-	-652	-0-	308	2		Y	-0-		-0-	
05	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2		Y	-0-		-0-	
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2		Y	-0-		-0-	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-	
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-		-0-	
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442			
03	14B2 EXT	106	-0-	106	356	106	2		Y	-0-	14 1	2	
04	14B2 EXT	215	-0-	215	571	215	2		Y	-0-	1 1	1	
05	14B2 EXT	220	-0-	220	791	220	2		Y	-0-	1 1	-0-	
06	14B2 EXT	219	-0-	219	1010	219	2		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	218	-0-	218	1228	218	2		Y	-0-		-0-	
*08	1562 N	334	-0-	-1228	-0-	334	2		Y	-0-		-0-	
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437			
03	T. A.	214	-0-	214	524	203	2	11 9	Y	10		10	
04	T. A.	290	-0-	290	814	244	2	46 9	Y	42	7 1	45	
05	T. A.	246	-0-	246	1060	246	2		Y	-0-	44 1	1	
06	T. A.	228	-0-	228	1288	228	2		Y	-0-		1	
07	T. A.	214	-0-	214	1502	214	2		Y	-0-	1 1	-0-	
*08	1828 N	326	-0-	-1502	-0-	326	2		Y	-0-		-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	180	-0-	180	477	180	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	224	-0-	224	701	224	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	229	-0-	229	930	229	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	218	-0-	218	1148	218	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	1189	41	2	Y	-0-		-0-
*08	1563 N	374	-0-	-1189	-0-	326	2	48 9 Y	44	8 1	36
-----											
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	2	46 9 Y	42	5 1	43
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	31 1	12
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	12 1	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	297	2	42 9 Y	38	53 1	34
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-	34 1	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8 9 Y	7		7
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	261	2	9 9 Y	8	5 1	10
-----											
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11 9 Y	10		10
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10 9 Y	9	5 1	14
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	12 1	2
*08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	Y	-0-	2 1	-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-	9 1	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9 9 Y	8		8
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	7 1	1
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	Y	-0-	1 1	-0-
-----											
EJP (MISS)		27892 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970									
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #: 1T		RRCID -> 259759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4274 - 4588	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2476 - 2487		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		-0-
04		360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-		-0-
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	N	-0-		-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
-----												
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011		
-----												
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
-----												
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970		
-----												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942		
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	183 1	1 8 84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182	157 1	129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
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		
-----												
03		496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2	N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2	N	-0-		-0-
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-		-0-
07		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2	N	-0-		-0-
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2	N	-0-		-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #:		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

ELLIOTT		28450 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY		093102								
ELLIOTT "A"		WELL #:		RRCID -> 155475		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894		
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908		N	NO RPT		-0-

ELMDALE, S. (CADD)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
ESTES, N. A.		WELL #:		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422		
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
FLOYD, JAMES W.		WELL #:		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CONTOUR OIL & GAS, LLC		173840								
SEALY SMITH "B"		WELL #:		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044		
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
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	117 3	74 9	N	67	133
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	117 3	69 9	N	63	81
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	120 3	62 9	N	56	137
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	117 3	64 9	N	58	81
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	99 3	44 9	N	40	121
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	99 3	61 9	N	55	176

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	360 N	209	-0-	-151 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
06	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
06	480 N	217	-0-	-263 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	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	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												



EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
06	270 N	47	-0-	-223	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 S	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-			53
04	422 S	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-			53
05	462 S	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-			53
06	442 S	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			53
07	397 S	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2	N	-0-			53
*08	473 S	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-			53
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

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

03	124 N	40	-0-	-84		-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE "9"		//CONT.// 28947 500 //CONT.// 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	511	-0-	511	511	511	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	213	-0-	213	724	213	3			N	-0-					-0-
-----																
BLUE OIL, INC. MANSELL		076765		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 3680 - 3696				
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					79
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					79
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					79
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					79
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					79
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 4399 - 4411				
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
-----																
PITCOCK, INC. GREEN, F.		665870		WELL #: 7		RRCID -> 209996		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4520 - 4554				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013																
-----																
GREEN, F.		WELL #: 10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149						
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					17
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					22
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					22
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					22
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					22
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					22



EMORY (LAKE)		28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941				
M	O	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
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
-----												
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916				
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
CANTEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 123405		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
CANTEY		WELL #: 3		RRCID -> 087599		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
WATSON "A"		WELL #: 1028		RRCID -> 127760		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-



ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH						
CLAPP, BUDDY		155204		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184		
03	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-			50
04	510 #	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-			50
05	527 #	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-			50
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-			50
07	465 #	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-			50
*08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			50
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1A		RRCID -> 155395		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1580 - 1638		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		WELL #: 301		RRCID -> 224517		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 3050 - 3455		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		810817		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH															
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566															
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
-----															
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697															
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SWARTZ OIL COMPANY 833090															
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239															
03		403 #	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04		360 #	236	-0-	-124	-0-			236	2	N	-0-			-0-
05		372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TORCH OPERATING LLC 862620															
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844															
03		1395 #	1362	-0-	-33	-0-	635	1	727	2	N	-0-			-0-
*04		1350 #	1249	-0-	-101	-0-	655	1	594	2	N	-0-			-0-
*05		1395 #	1318	-0-	-77	-0-	821	1	497	2	N	-0-			-0-
*06		1320 #	1234	-0-	-86	-0-	731	1	503	2	N	-0-			-0-
07		1364 #	1355	-0-	-9	-0-	392	1	963	2	N	-0-			-0-
08		1364 #	1332	-0-	-32	-0-	437	1	895	2	N	-0-			-0-
-----															
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
CALABRIA, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A															
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999													
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629													
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
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
-----													
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819													
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	Y	-0-			-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-			-0-
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-			-0-
-----													
GREAT SOUTHERN 328756													
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GREENHAW, MORRIS R. 331530													
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
STOWE, J. H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173141 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1586 - 1636													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND													
CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106													
03		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
08		465 N	452	-0-	-0-	B	-13	452	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----  
 ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549  
 SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A  
 -----

M	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
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2	N	-0-		79
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		79
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-		79
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-		79
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		79
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-		79
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A  
 -----

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
07	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A  
 -----

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
*08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186  
 -----

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	202	3	4 9 N	4		22
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4 9 N	4		26
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	182	3	4 9 N	4		30
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	171	3	4 9 N	4		34
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	178	3	7 9 N	6		40
*08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	181	3	7 9 N	6		46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

-----  
 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  
 -----

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		39
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		39
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		39
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		39
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		39
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		39

OIL AND GAS DIVISION

EUBANK (STRAWN UPPER) G & F OIL, INC. EUBANKS		29592 500 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

EUREKA (CADDO) PETEX STAPP, D. C.		29620 200 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
03	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2		N	-0-		-0-	
04	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2		N	-0-		-0-	
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		-0-	
06	2700 N	2575	-0-	-125	-0-	2575	2		N	-0-		-0-	
07	2883 N	2611	-0-	-272	-0-	2611	2		N	-0-		-0-	
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	2682	2		N	-0-		-0-	

  

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A		
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-

  

COMPTON, RUBY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-	
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-	
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-	
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		-0-	

  

EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 3944 - 3952		
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-		-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-		-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502  
 LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

M	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
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
06	840 N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-				-0-
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-				-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-				-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
07	1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
08	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-				-0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502  
 MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-				-0-
06	90 N	26	-0-	-64	B	-0-	26	2		N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2503														
03	310 N	1315	-0-	1005	B	-1498	1315	2		N	-0-				-0-
04	1320 N	850	-0-	-470	B	-1498	850	2		N	-0-				-0-
05	0 N	957	-0-	957	B	-541	957	2		N	-0-				-0-
06	1320	1027	-0-	-293	B	-834	1027	2		N	-0-				-0-
07	1302	172	-0-	-1130	B	-1964	172	2		N	-0-				-0-
08	0 N	327	-0-	327	B	-1637	327	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1423 CANCELLED UNDERAGE -> -214														

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 ENERDRIL CORPORATION 251909  
 WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



F. WYLLIE (CONGL.) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		//CONT.// 29935 300 946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 118051		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	720	-0-	720	4336	720	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	683	-0-	683	5019	683	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	677	-0-	677	5696	677	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	677	-0-	677	6373	677	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118								
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					110
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					110
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3					113
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	N	10					123
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					128
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11					139

HAGAR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		WELL #: 1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318								
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
04	270 N	104	-0-	-166	-0-	104	2			N	-0-					26
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					26
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					26
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26

MSBE, INC. MCPHAIL		518695		WELL #: 2		RRCID -> 095578		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366						
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	
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	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SHADY OIL CO.				768360										
SPARKS, A. C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618			
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

FLATWOOD, E. (DUFFER)		31398 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
NORRIS		WELL #:	B 1	RRCID ->	215940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3522 PERF. 3374 - 3414			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER (LAKE SAND)		31461 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
NOBLE		WELL #:	1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3387 - 3396			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	118 N	-0-	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EUBANK, T.H.		570140										
		WELL #:	3	RRCID ->	120393	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3123 - 3132			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R W OPERATING		687140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GREEN, M. A. "B"		570140										
		WELL #:	1	RRCID ->	118690	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	3264 PERF. 2839 - 2867			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	35 N	-0-	35	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-	-0-	
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	2085			N	NO RPT	-0-	

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281									
		WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730			
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
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	166	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-	166	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	166	
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-	166	
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-	166	
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	166	

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)		32214 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
FORT WOLTERS-USA		WELL #: 7		RRCID -> 100674		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118			
M	O	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
03	1178 N	977	-0-	-201	-0-	6 1	965 2	N	5	144 1	8
04	2370 N	1006	-0-	-1364	-0-	996 2	10 9	N	9		17
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1075 2	6 9	N	5		22
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 2	6 9	N	5		27
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137 2	7 9	N	6		33
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1064 2	4 9	N	4		37

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RWA, LLC		687608									
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050			
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
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	100 1	39 3	N	-0-	-0-	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	190 1	64 3	N	-0-	-0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	212 1	114 3	N	-0-	-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	174 1	74 3	N	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	92 1	233 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	68 1	188 3	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #: 1T		RRCID -> 162176		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886			
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
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	60 1	15 3	N	-0-	-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	67 1	16 3	N	-0-	-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50 1	13 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	41 1	11 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	19 1	68 3	N	-0-	-0-	
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16 1	64 3	N	-0-	-0-	

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049			
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
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	201 1	79 3	N	-0-	-0-	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	399 1	135 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	180 1	97 3	N	-0-	-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	377 1	161 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	148 1	371 3	N	-0-	-0-	
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	110 1	305 3	N	-0-	-0-	

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	58	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	208	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	12	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	43	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 WILSON "M-1" WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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

03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	2	N	-0-	-0-	18
04	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	160	1	1240	2	N	-0-	-0-	18
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	160	1	1204	2	N	-0-	-0-	18
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	160	1	818	2	N	-0-	-0-	18
07	1457 N	696	-0-	-761	-0-	160	1	536	2	N	-0-	-0-	18
08	1364 N	504	-0-	-860	-0-	160	1	344	2	N	-0-	-0-	18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	2	N	-0-	-0-	23
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-	-0-	23
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	N	-0-	-0-	23
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-	-0-	23
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	28	1	81	2	N	-0-	-0-	23
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	28	1	66	2	N	-0-	-0-	23

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-				8
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				8
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				8
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				8
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				8
*08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				8
-----															
RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250							
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				2
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-				2
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				2
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				2
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				2
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-				2
-----															
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102							
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-				-0-
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-				-0-
05	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
-----															
LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240							
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	102	2	2	9	N	2				66
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-				66
05	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-				66
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-				66
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-				66
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				66
-----															
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006		WELL #: 2		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965					
03	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-				-0-
04	510 #	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-				-0-
05	527 #	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-				-0-
06	420 #	45	-0-	-375	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-				-0-
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-				-0-
-----															
B.J. ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956							
03	496 #	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-				-0-
04	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-				-0-
05	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-				-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
07	434 #	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-				-0-
08	434 #	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-				-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 639006									
ROBERT H FORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2934 - 2944	
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
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	439 2	N	-0-			-0-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431 2	N	-0-			-0-
05	527 #	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
08	465 #	364	-0-	-101	-0-	364 2	N	-0-			-0-
-----											
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #: 2		RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2938 - 2952	
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344 2	N	-0-			-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447 2	N	-0-			-0-
05	465 #	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07	465 #	405	-0-	-60	-0-	405 2	N	-0-			-0-
08	465 #	334	-0-	-131	-0-	334 2	N	-0-			-0-
-----											
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2932 - 2968	
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			-0-
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
08	434 #	389	-0-	-45	-0-	389 2	N	-0-			-0-
-----											
FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2940 - 2956	
03	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 2	N	-0-			-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08	372 #	288	-0-	-84	-0-	288 2	N	-0-			-0-
-----											
RUTHERFORD, C. C.		738136		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960	
RUTHERFORD, C.C.		WELL #: 1									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990	
WUENSCH		WELL #: 1									
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-			-0-
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 3	N	-0-			-0-
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	180 #	143	-0-	-37	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281  
 TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					21
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					21
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					21
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					21
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					21
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					21

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					38
04	480 #	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					38
05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					38
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					38
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					38
08	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	1			N	-0-					14
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2					16
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	N	2					18
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	N	2					20
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					22
*08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					24

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	1			N	-0-					7
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					7
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					7
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					7
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-					30
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-					30
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1					31
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					32
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					33
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					34
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					35



FOSTER (MISSISSIPPIAN) WEJCO, INC. WENDE, MINNIE		32300 600 906750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 2		RRCID -> 134320		COMPL. DATE 07/17/1980			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) T-N-T ENGINEERING, INC. KENDIG, H. L. UNIT		32348 400 834092		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975			TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589			
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	278	1	737	2	N	-0-	19
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	240	1	759	2	N	-0-	19
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	251	1	736	2	N	-0-	19
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	-0-	19
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	N	-0-	19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS		32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) VALLEY PETROLEUM COMPANY XX RANCH		32520 333 881323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748			
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718			
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

XX RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742			
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANK DOSS (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. JONES, DELTON		32575 500 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008				
		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008				
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL		881442		RRCID -> 044502		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A				
		WELL #: 1 C		RRCID -> 044502		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOSS, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090386		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 3998 - 4004				
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1400	340	3			Y	-0-			67
04	1727 N	327	-0-	-1400	-0-	327	3			Y	-0-			67
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-			67
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	657	3	128	9	Y	116			183
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			183
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			183

GRANT, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 192161		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3995 - 4002				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
04	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-

FRANK DOSS (MISS) VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL		32583 333 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1 M		RRCID -> 059926		COMPL. DATE 08/03/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

CC OIL & GAS 140617  
 RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	247	3	22	9	N	20					81
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5					86
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					89
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					91
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	178	3	2	9	N	2					93
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	226	3	4	9	N	4					97

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 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
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

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

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
 COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASIER (DUFFER)  
FOAG, INC.  
LANGFORD

32766 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
274964  
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)  
FOAG, INC.  
FRASIER

32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
274964  
WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		N	-0-			-0-
08	930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2		N	-0-			-0-

PETEX  
LANGFORD

659782  
WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY

WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			157
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			157
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		N	-0-			157
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			157
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-			157
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	558 2		N	-0-			157

FRED (CISCO)  
RICHARDS, TOT OIL CO.  
RICHARDS, DEBBIE

32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
707430  
WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

RICHARDS, DEBBIE

WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

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

FRED (CISCO)		//CONT.// 32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.// 707430								
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 6		RRCID -> 116298		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 5		RRCID -> 144027		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675								
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
-----										
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135		
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030		
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		72
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		72
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		72
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-		72
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		72
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 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		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	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 #:	12	RRCID ->	221394	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3014 - 3026
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
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
-----										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260692	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621	PERF. 3075 - 3085
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	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
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		95
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		95
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		95
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-		95
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		95
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		95
-----										
GAILEY, N.C.		WELL #:	5	RRCID ->	128603	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3054 - 3060
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		40
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		40
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		40
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		40
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		40
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		40
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DELAND, O. H.		088563								
DELAND, O. H.		WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 - 3068
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	45 1	342 3	N	-0-	-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	43 1	335 3	N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51 1	371 3	N	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48 1	330 3	N	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	54 1	459 3	N	-0-	-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	57 1	488 3	N	-0-	-0-
-----										
PEASE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	78 1	904 3	N	-0-	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80 1	954 3	N	-0-	-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	97 1	1011 3	N	-0-	-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	91 1	889 3	N	-0-	-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	95 1	1074 3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	90 1	940 3	N	-0-	-0-

-----												
GARNER, N.W. (4400)				34011 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
DOW				WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4390	- 4434			
M	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	
-----												
03	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
04	1020 N	379	-0-	-641	-0-	379 2	N	-0-			-0-	
05	992 N	627	-0-	-365	-0-	627 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	78	-0-	-342	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	114	-0-	-289	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
08	620 N	431	-0-	-189	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'QUIN				WELL #: 1	RRCID -> 161041	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4524	- 4538			
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2	N	-0-			-0-	
-----												
RWA, LLC				687608								
PATTERSON				WELL #: 1C	RRCID -> 163048	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4399	- 4403			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
GATLIN (CADD0)				34232 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
FRONTIER OPERATING CORPORATION				287189								
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4074	- 4078			
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
GAYLE				34288 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
DIBRELL ESTATE				WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3052	- 3060			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
NEFF, A. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3170	- 3180			
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	147 2	20 9	N	18		76	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	172 2	19 9	N	17		93	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	157 2	22 9	N	20		113	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171 2	19 9	N	17		130	
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	151 2	15 9	N	14		144	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	140 2	21 9	N	19		163	

GAYLE										CAPACITY		CNTY: COLEMAN									
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 34288 001																					
NEFF, A. R. "B" //CONT.// 920478																					
WELL #: 2										RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3192 - 3202			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3					12				
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					15				
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4					19				
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	85	2	3	9	N	3					22				
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2					24				
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	N	3					27				
-----																					
NEFF, A. R. "B"										WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3186 - 3200	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
-----																					
NEFF, A. R. "B"										WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3168 - 3194	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3						12			
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3						15			
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	N	4						19			
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3						22			
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2						24			
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3						27			
-----																					
DIBRELL ESTATE										WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE		07/01/2008		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 3111 - 3121	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
-----																					
GEM, NORTHEAST (CADD)										34368 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: SHACKELFORD			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC										191683											
WALKER ESTATE										WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE		01/11/1961		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 3960 - 3970	
03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-						26			
04		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-						26			
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						26			
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						26			
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						26			
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						26			
-----																					
GEM, NORTHEAST (CADD LIME)										34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.										453142											
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)										WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE		09/18/2000		TOTAL DEPTH		4585 PERF. 4010 - 4020	
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	302	3	4	9	Y	4						4			
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	320	3	3	9	Y	3			7	1		-0-			
05		341 N	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	Y	4						4			
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3						7			
07		341 N	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2			9	1		-0-			
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	321	3	3	9	Y	3						3			



GILLIAN (CADDO) VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		34918 150 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 181398		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686			
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
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	-0-	-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) SWARTZ OIL COMPANY LEWIS		34929 990 833090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		1		RRCID -> 121535		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

GILLOCK HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	347	-0-	-521	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-

LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 131081		COMPL. DATE 04/30/1989		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE ) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J.N. "B"		34952 200 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394			
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	70	70
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	70	70
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	70	70
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-	70	70
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-	70	70
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-	70	70

STUART, J. N. "B"		WELL #:		29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 GILMORE CREEK (BIG SALINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

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
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			85
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			85
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			85
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			85
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			85
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			85

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		304	-0-	304	304	47	1	257	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	304					N	NO RPT			-0-

-----  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	463	3	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-			-0-
05	403 N	195	-0-	-208	-0-	-0-	38	1	157	3	N	-0-			-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	58	1	406	3	N	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	60	1	422	3	N	-0-			-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-			-0-

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	48	1	312	3	N	-0-			-0-
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	-0-	35	1	119	3	N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-			-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	N	-0-			-0-

-----  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112	
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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WHITTINGTON		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-		
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-		
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-		
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	3	N	-0-		-0-		
08	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3	N	-0-		-0-		

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256	
03	1922 N	810	-0-	-1112	-0-	810	3	N	-0-		-0-		
04	1860 N	507	-0-	-1353	-0-	507	3	N	-0-		-0-		
05	1364 N	489	-0-	-875	-0-	489	3	N	-0-		-0-		
06	780 N	269	-0-	-511	-0-	269	3	N	-0-		-0-		
07	527 N	129	-0-	-398	-0-	129	3	N	-0-		-0-		
08	496 N	59	-0-	-437	-0-	59	3	N	-0-		-0-		

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
EVANS, LOYD		078050		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2953 - 2959	
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		39		
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	N	2	9	41		
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	206	3	N	10	9	50		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		50		
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		50		
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-		50		

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
PAUL		800750		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

THOMAS, JIM		853770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
HARRIS, J. W. -A-		853770		WELL #: 1A		RRCID -> 017718		COMPL. DATE 04/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3360	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN		
MINUTEMAN ENERGY, LLC		570185								
BERTRAND, O.C.		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089		
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
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.		028678								
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010		
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		17
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	Y	-0-		17
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	Y	-0-		17
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	Y	-0-		17
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-		17
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-		17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.		028678								
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140		
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
06	960 N	500	-0-	-460	-0-	500 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
08	992 N	600	-0-	-392	-0-	600 3	N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.		028678								
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986		
03	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		81
04	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	N	-0-		81
05	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3	N	-0-		81
06	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		81
07	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-		81
*08	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-		81

WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		//CONT.// 028678		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988	
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
03		1521 R	1521	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
04		1599 R	1599	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
05		1733 R	1733	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
06		1720 R	1720	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
07		1784 R	1784	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
*08		1732 R	1732	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
-----											
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944	
03		186 #	142	-0-	-44	142 3		N	-0-		27
04		150 #	136	-0-	-14	136 3		N	-0-		27
05		165 R	165	-0-	-0-	165 3		N	-0-		27
06		170 R	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-		27
07		180 R	180	-0-	-0-	180 3		N	-0-		27
*08		186 R	186	-0-	-0-	186 3		N	-0-		27
-----											
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		WELL #: 2		RRCID -> 157407		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FISCUS DRILLING CO., INC.		269175		WELL #: 2		RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845	
03		403 #	379	-0-	-24	379 2		N	-0-		92
04		390 #	364	-0-	-26	364 2		N	-0-		92
05		403 #	370	-0-	-33	370 2		N	-0-		92
06		480 #	NO RPT	-0-	-480			N	NO RPT		92
07		496 #	NO RPT	-0-	-496			N	NO RPT		92
08		372 #	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT		92
-----											
J.W.S.		427277		WELL #: 1		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
-----											
K & W VANPELT COMPANY		448748		WELL #: 1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169	
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		37

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185											
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224		
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
LEXGAS, INC.				500222			CNTY: STEPHENS								
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009		
03	1085 N	888	-0-	-197	B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
07	961 N	918	-0-	-43	B	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548		
03	1240 N	924	-0-	-316	B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
06	900 N	835	-0-	-65	B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707											
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865		
03	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-			38
04	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			38
05	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-			38
06	30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	2			N	-0-			38
*07	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-			38
08	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-			38
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915		
03	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	2			N	-0-			123
04	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	2			N	-0-			123
05	434 N	357	-0-	-77		-0-	357	2			N	-0-			123
06	390 N	273	-0-	-117		-0-	273	2			N	-0-			123
*07	403 N	236	-0-	-167		-0-	236	2			N	-0-			123
08	372 N	207	-0-	-165		-0-	207	2			N	-0-			123

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		339763											
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

  

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385					
M	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
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			18
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			18
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3		N	-0-			18
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			18
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			18
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			18

  

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LIPSON, ROY E.		502753											
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945					
M	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878					
WARREN, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 133520									
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
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

  

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC		697026											
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	248	-0-	248	248	248	3		N	-0-			-0-
05	126	302	-0-	176	424	302	3		N	-0-			-0-
06	180	287	-0-	107	531	287	3		N	-0-			-0-
*07	776 N	245	-0-	-531	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
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 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099		
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		20
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		20
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		20
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		20
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		20
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		83
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		83
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	N	1 9		84
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		84
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-		84
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2	N	-0-		84
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	N	3 9		24
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	193 2	N	4 9	166 1	28
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	195 2	N	7 9		34
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	192 2	N	6 9		39
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	193 2	N	6 9		44
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	167 2	N	6 9		49
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 2	N	1 9		73
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	12 2	N	2 9		75
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	N	3 9		78
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	23 2	N	3 9		81
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 2	N	2 9		83
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 2	N	3 9		86



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	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
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	114	9	N	104	171	1	112
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	114	9	N	104			216
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	118	9	N	107	178	1	145
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100			245
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	91	9	N	83	169	1	159
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

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					
03	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	1425	-0-	1425	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212					
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	3024	2	248	9	N	225	298	1	-0-
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	1	154	9	N	140			140
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	2	155	9	N	141	181	1	100
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	121	9	N	110	172	1	38
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	174	1	40
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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					
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK							
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		PERF. N/A					
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-			18
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2			N	-0-			18
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-			18
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2			N	-0-			18
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			N	-0-			18
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			18

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
-----												
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14												
-----												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			35
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			35
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			35
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			35
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			35
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			35
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: JACK				
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	212	1	349	2	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	163	1	287	2	N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	181	1	183	2	N	-0-		-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	191	1	253	2	N	-0-		-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	N	-0-		-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	179	1	310	2	N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 -	0
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-		-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-		-0-
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 -	4624
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-		20
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	561	3	2	9	N	2		22
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5		27
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	577	3	8	9	N	7		34
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	567	3	2	9	N	2		36
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	765	3	1	9	N	1		37

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
CLAYTON, C.P.				WELL #:	11	RRCID ->	080650	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4429 -	4435
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-		-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2014 - P&A 01/15/14													

GRAFORD (CADD CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
CLAYTON, C. P.				WELL #:	2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4180 -	4191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	76	34	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	117	41	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	44	-0-	44	161	44	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	182	21	2			N	-0-		-0-

-----												
GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANKS, T. H.				WELL #: 5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4070	- 4080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			74	
04	560 R	560	-0-	-0-	539 2	21 9	N	19			93	
05	267 R	267	-0-	-0-	265 2	2 9	N	2			95	
06	141 R	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-			95	
07	589 #	51	-0-	-538	51 2		N	-0-			95	
08	589 #	56	-0-	-533	56 2		N	-0-			95	
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
TRI-STATE LEASING CORP.				WELL #: 2A	RRCID -> 177701	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4260	- 4264			
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-			27	
04	356 R	356	-0-	-0-	356 2		N	-0-			27	
05	279 #	191	-0-	-88	191 2		N	-0-			27	
06	330 #	239	-0-	-91	239 2		N	-0-			27	
07	341 #	321	-0-	-20	321 2		N	-0-			27	
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			27	
-----												
TORCH OPERATING LLC				862620								
ROGERS				WELL #: 7	RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4148	- 4169			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
ASH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4154	- 4166			
03	396 R	396	-0-	-0-	59 1	337 2	N	-0-			-0-	
04	390 #	376	-0-	-14	59 1	317 2	N	-0-			-0-	
05	496 #	321	-0-	-175	52 1	269 2	N	-0-			-0-	
06	480 #	366	-0-	-114	56 1	310 2	N	-0-			-0-	
07	496 #	387	-0-	-109	61 1	326 2	N	-0-			-0-	
*08	433 R	433	-0-	-0-	70 1	363 2	N	-0-			-0-	
-----												
KEATLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202089	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4073	- 4220			
03	837 #	784	-0-	-53	116 1	668 2	N	-0-			79	
04	791 R	791	-0-	-0-	124 1	667 2	N	-0-			79	
05	806 #	756	-0-	-50	124 1	632 2	N	-0-			79	
06	780 #	742	-0-	-38	113 1	629 2	N	-0-			79	
07	806 #	772	-0-	-34	122 1	650 2	N	-0-			79	
08	806 #	797	-0-	-9	128 1	669 2	N	-0-			79	
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART				WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4332	- 4360			
03	2850 R	2850	-0-	-0-	2841 2	9 9	N	8			203	
04	2435 R	2435	-0-	-0-	2433 2	2 9	N	2			205	
05	2366 R	2366	-0-	-0-	2363 2	3 9	N	3			208	
06	2465 R	2465	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			208	
07	2149 R	2149	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			208	
*08	2135 R	2135	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			208	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2	N	-0-		-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-		-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
04	840 N	686	-0-	-154	-0-	686	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	664	-0-	-746	-0-	664	3	N	-0-		-0-
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		22
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-		22
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		22
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		22
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		22
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		22

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID ->	172055	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4459
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	21 1	1185 2	N	-0-			92
04	1950 N	958	-0-	-992	-0-	69 1	889 2	N	-0-			92
05	1612 N	1145	-0-	-467	-0-	72 1	1073 2	N	-0-			92
06	1170 N	299	-0-	-871	-0-	87 1	212 2	N	-0-			92
07	992 N	19	-0-	-973	-0-	3 1	16 2	N	-0-			92
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			92
-----												
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	174865	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4572
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			35
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-			35
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			35
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 2		N	-0-			35
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-			35
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2		N	-0-			35
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3311
HALSELL, J. R. "B"				850964								
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
-----												
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			40
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			40
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-			40
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	415 3		N	-0-			40
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			40
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			40
-----												
GRAFORD, NW. (STRAWN)		WELL #:		1 U	RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				36261 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
HALSELL, MARY J.				850964								
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		WELL #:		2	RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	N/A
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				36262 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
JOHNSON JOE D.				033523								
03	DLQ G-10	170	-0-	170	480	170 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	724	244 3		Y	-0-			-0-
05	977 N	253	-0-	-724	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			-0-

-----

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-		20
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-		20
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		20
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		20
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-		20
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-		20

-----

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
04	720 N	497	-0-	-223	-0-	497	3	N	-0-		-0-
05	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3	N	-0-		-0-
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	3	N	-0-		-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3	N	-0-		-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-		-0-

-----

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-

-----

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-

-----

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

03	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	3	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-

-----

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	954	-0-	-246	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	963	-0-	-246	-0-	963 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 4320 - 4336
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----										
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870						
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485 PERF. N/A
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	70 1	268 2	N	-0-	30
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70 1	349 2	N	-0-	30
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	70 1	305 2	N	-0-	30
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	70 1	297 2	N	-0-	30
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	70 1	286 2	N	-0-	30
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	70 1	275 2	N	-0-	30
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566 PERF. 4321 - 4328
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-	-0-
07	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977 3		N	-0-	-0-
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-	-0-
-----										
HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525 PERF. N/A
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	-0-
-----										
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438 PERF. N/A
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	307 3	9 9	N	8	71
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	322 3	6 9	N	5	76
05	341 N	231	-0-	-110	-0-	224 3	7 9	N	6	82
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	229 3	6 9	N	5	87
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	N	5	92
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 3	4 9	N	4	96



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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
03	713 N	500	-0-	-213	-0-	500	3	N	-0-		46	
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		46	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		46	
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		46	
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		46	
08	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3	N	-0-		46	
-----												
GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3	N	-0-		20	
04	840 N	257	-0-	-583	-0-	257	3	N	-0-		20	
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-		20	
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		20	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		20	
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		20	
-----												
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
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	544	-0-	-206	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
03	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
04	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	2	N	-0-		-0-	
-----												
STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		-0-	
-----												
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976				
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191				
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-			-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350				
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-			-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388				
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298				
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	969	-0-	-411	-0-	969 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1029	-0-	-862	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	983	-0-	-427	-0-	983 2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872										
BLAYLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 169388		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 4092				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14												
ODEGARD ENERGY, INC.		618230										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	490 2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
08	589 N	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-			-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830										
LANGDON		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
04	780 N	616	-0-	-164	-0-	616 3		Y	-0-			-0-
05	837 N	277	-0-	-560	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
06	690 N	24	-0-	-666	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
07	651 N	1	-0-	-650	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	309 3	30 9	Y	27			52
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328 3	8 9	Y	7			59
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-	53 1		6
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			6
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	584	-0-	584	584	584 3		Y	-0-			6

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368	
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
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			33
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			33
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			33
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	224	3	N	-0-			33
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	3	N	-0-			33
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	34	37	9	67
-----													
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300	
03	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			100
04	2370 N	2082	-0-	-288	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			100
05	2263 N	2148	-0-	-115	-0-	-0-	2148	3	N	-0-			100
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	-0-	2068	3	N	2	2		102
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-			102
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			102
-----													
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----													
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441	-0-			Y	-0-			40
-----													
RANCH VIEW RESOURCES LLC		WELL #:		690564	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726	
NUTT		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			16
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			16
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			16
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			16
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
RANCH VIEW RESOURCES LLC		//CONT.//		690564									
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 3432 - 4610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			8
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			8
05	1209 N	639	-0-	-570	-0-	639 2			N	-0-			8
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			8
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----													
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 4321 - 4330			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			6
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			6
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			6
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			6
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			6
08	0 N	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			
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			24
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			24
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			24
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			24
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			24
08	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			
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2			N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BASAL CORPORATION				053975									
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090384	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5922 PERF. 5360 - 5767			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			70
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			70
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			70
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			70
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			70
08	248 N	84	-0-	-164	-0-	84 2			N	-0-			70
-----													
QUARLES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090385	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5264 - 5639			
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	597 2			N	-0-			46
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			46
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-			46
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			46
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-			46
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	211 2			N	-0-			46

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975								
CARR GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	104128	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	5804	PERF. 5115 - 5224	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12												
-----												
MILBURN		WELL #:		1	RRCID ->	104143	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5525 - 5556	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011 - P&A 05-01-2011												
-----												
HOOKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113518	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5455 - 5475	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
-----												
C.HARTGRAVES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	116073	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5483	PERF. 5311 - 5332	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
HOOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117475	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5461 - 5469	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
-----												
GOODLETT		WELL #:		1A	RRCID ->	158592	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5412 - 5444	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975												
GOODLETT		WELL #:		2A	RRCID ->	160612	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5396 - 5408						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
GOODLETT		WELL #:		3A	RRCID ->	163445	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	5694 PERF. 5448 - 5463						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5447 - 5119						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODEGARD ENERGY, INC.		WELL #:		618230	RRCID ->	110985	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	5692 PERF. 5422 - 5434						
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2				N	-0-					17
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2				N	-0-					17
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-					17
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-					17
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-					17
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 5333 - 5350						
03	527 N	292	-0-	-235	-0-	292 2				N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2				N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2				N	-0-					-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2				N	-0-					-0-
CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446 PERF. 5411 - 5435						
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2				N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				N	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2				N	-0-					-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2				N	-0-					-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2				N	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				N	-0-					-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230									
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365		
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
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-				-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-				-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-				-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-				-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-				-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5456 - 5486		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-				-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-				-0-
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	2	N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-				-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-				-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558		
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-				-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-				-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-				-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-				-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332		
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-				-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-				-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-				-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-				-0-
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	N	-0-				-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-				-0-
-----													
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405		
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2	N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-				-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-				-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-				-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-				-0-
-----													
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5385 - 5411		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570		
03	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	2	N	-0-				-0-
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2	N	-0-				-0-
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-				-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-				-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	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
-----													
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC				676024									
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513
03	1147 N	844	-0-	-303	-0-		844	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RANCH VIEW RESOURCES LLC				690564									
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2	N	-0-			-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-		175	2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2	N	-0-			-0-
08	0 N	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
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2	N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRANT SAND (3300)				36381	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624
03	31558	28870	-0-	-2688	-0-		633	1	28237	3	N	-0-	69
04	30540	27750	-0-	-2790	-0-		617	1	27008	3	N	114	183
							125	9					
05	31558	29008	-0-	-2550	-0-		650	1	28299	3	N	54	190 1 47
							59	9					
06	29520	26542	-0-	-2978	-0-		586	1	25956	3	N	-0-	47
07	30504	25102	-0-	-5402	-0-		554	1	24548	3	N	-0-	47
08	29016 #	25400	-0-	-3616	-0-		572	1	24828	3	N	-0-	47

OIL AND GAS DIVISION

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579  
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852  
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

03	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					166
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					166
05	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3			N	-0-					166
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					166
07	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1834	3	1	9	N	1					167
08	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1834	3	1	9	N	1					168

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

GREAT BARRIER (MISS.) 36582 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 RICHTER 34 WELL #: RRCID -> 156274 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					61
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					65
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					66
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15					81
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12					93
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					97

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920

03	2728 #	2351	-0-	-377	-0-	26	1	2325	3	N	-0-					-0-
04	2640 #	1563	-0-	-1077	-0-	26	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	26	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	2280 N	990	-0-	-1290	-0-	26	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	26	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	26	1	1412	3	N	-0-					-0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946  
 ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

03	2263 #	1965	-0-	-298	-0-	1943	3	22	9	N	20					73
04	2130 #	1863	-0-	-267	-0-	1811	3	52	9	N	47					120
05	2139 #	1862	-0-	-277	-0-	1816	2	46	9	N	42					162
06	2010 #	1749	-0-	-261	-0-	1706	3	43	9	N	39					201
07	2015 #	1746	-0-	-269	-0-	1705	3	41	9	N	37					238
08	1953 #	1662	-0-	-291	-0-	1633	3	29	9	N	26	169	1			95

-----														
SOUTH GREEN (TANNEHILL)		36637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN "53"		WELL #: 2		RRCID -> 055911		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 974		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694				
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
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
08		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
-----														
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491												
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018				
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
-----														
MCEUEN, BILLY OIL CO.		548649												
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462				
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
-----														
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340												
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694				
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			120
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-			120
05		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			120
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			120
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			120
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			120
-----														
DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799				
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY		291650														
KING, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645								
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
-----																
GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 160742		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 195909		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 4113								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROUP (MASSIVE)		//CONT.//		37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770											
COCHRAN, J. H.		WELL #:		RRCID -> 159547	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 4100	-		4104					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
-----															
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4151	-		4157			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
-----															
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC.				451645											
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	-		6873			
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3				N	-0-				239
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3				N	-0-				239
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3				N	-0-				239
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-				239
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3				N	-0-				239
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239
-----															
GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
US. FUELS, INC.				879264											
STROEBEL		WELL #:		1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675	-		3679				
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9	N		10					61
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300 2	15 9	N		14					75
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	326 2	13 9	N		12					87
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-					87
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130 2	6 9	N		5					92
08	341 N	155	-0-	-186	-0-	147 2	8 9	N		7					99
-----															
HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.				685874											
MASHBURN		WELL #:		1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958	-		1981				
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N		-0-					15
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N		-0-					15
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N		-0-					15
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N		-0-					15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					15
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N		-0-					15
-----															
H.M.N. (CADD)				37742 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
BLACK, HAROLD		WELL #:		6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A							
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N		-0-					39
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1788 2	11 9	N		10					49
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1843 2	8 9	N		7					56
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1739 2	12 9	N		11					67
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1800 2	6 9	N		5					72
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1790 2	6 9	N		5					77

OIL AND GAS DIVISION

H. P. C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 217724		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3636 - 3646		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810		
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			95
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			95
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			95
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			95
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			95
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			95
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3736 - 3748		
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-			60
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-			60
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			60
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			60
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			60
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-			60
WRIGHT-HARRELL				WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-	103	1	8
*04	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770	3			N	-0-			8
*05	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749	3			N	-0-			8
*06	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-			8
*07	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-			8
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-			8
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676		
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	838	3	25	9	N	23			75
04	900 N	807	-0-	-93	-0-	800	3	7	9	N	6			81
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	814	3	3	9	N	3			84
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	765	3	58	9	N	53			137
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	841	3	18	9	N	16			153
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-			153

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	502	3	96	9	N	87	182 1	115
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	440	3	132	9	N	120		235
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	433	3	96	9	N	87	181 1	141
06	570 N	66	-0-	-504	-0-	46	3	20	9	N	18		159
07	589 N	156	-0-	-433	-0-	153	3	3	9	N	3		162
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26		188
-----													
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		11
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-		11
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		11
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		11
07	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-		11
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-		11
-----													
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
RWA, LLC		687608											
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	288	1	70	3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	253	1	60	3	N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	3	N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	272	1	71	3	N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	N	-0-		-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	3	N	-0-		-0-
-----													
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A	
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	823	1	199	3	N	-0-		-0-
04	870 N	502	-0-	-368	-0-	405	1	97	3	N	-0-		-0-
05	744 N	643	-0-	-101	-0-	512	1	131	3	N	-0-		-0-
06	990 N	559	-0-	-431	-0-	444	1	115	3	N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-		-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	100	1	500	3	N	-0-		-0-
-----													
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	705	1	172	3	N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	679	1	161	3	N	-0-		-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	441	1	113	3	N	-0-		-0-
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	404	1	105	3	N	-0-		-0-
07	868 N	535	-0-	-333	-0-	114	1	421	3	N	-0-		-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	107	1	416	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	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		-0-
08	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-		-0-



H. & R. (BEND CONGL) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD		//CONT.//	37762 500 912942	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
		WELL #:	1	RRCID -> 088257	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH 5033	PERF. 4934	-	4946						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)			37978 590 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3584	-	3600						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-					-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:	6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3474	-	3480		
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-					-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:	10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A							
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)			37978 750 239726	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	2	RRCID -> 105988	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3498	-	3542						
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-					-0-
REYNOLDS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3482	-	3488					
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					17
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-					17
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					17
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-					17
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-					17
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-					17

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
-----												
HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GO OIL CORP.		311420										
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390				
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		157
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		157
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		157
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		157
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		157
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		157
-----												
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
NT MINERALS, LLC		615872										
KUPP		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800				
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		1
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		1
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		1
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		1
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		1
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		1
-----												
HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

HANEVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495	
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
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			75
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			75
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			75
-----											
HANEVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BOGGS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			12
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			12
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			12
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			12
-----											
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOGGS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			65
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			65
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			65
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			65
-----											
THOMAS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090		PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822	450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS		INC//CONT.//		355586											
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492	-	3514	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				21
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				21
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				21
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2		N	-0-				21
-----															
WOOTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466	-	3474	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382	-	3396	
FEE		559355													
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
-----															
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600	-	630	
MINUTEMAN ENERGY, LLC		38822		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
HUMPHREY B		570185													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HARDY (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822	-	2841	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		39035		500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
RANKIN, RAY		058851													
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
-----															
HARKEN (CONGLOMERATE)		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0	
BORDERLINE OPERATING CORP.		39081		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PARKS S.J. UNIT		082999													
03	930 N	648	-0-	-282	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-				-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-				-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-				-0-
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999													
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-	
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-	
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-	

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	7	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	1	129	
						1	9						
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-	129	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-	21	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-	21	
07	527 N	358	-0-	-169	-0-	15	1	343	3	N	-0-	21	
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	12	1	277	3	N	-0-	21	

EVARADO OIL, LLC 256448												WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31582 09/21/2013

TARPON OIL & GAS CO. 836178												ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499	
03	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13727	2	75	9	N	68	104	
04	11820 X	9839	-0-	-1981	-0-	9784	2	55	9	N	50	154	
05	13826 X	10764	-0-	-3062	-0-	10727	2	37	9	N	34	16	
06	13380 X	11179	-0-	-2201	-0-	11179	2			N	-0-	16	
07	13795 X	13549	-0-	-246	-0-	13549	2			N	-0-	16	
08	12028 X	8067	-0-	-3961	-0-	8067	2			N	-0-	16	

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) LOWRANCE INC. BEAN "A"		39081 550 511345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468				
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			53
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	28	2	2	9	N	2			55
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2			57
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			58
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			58
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1			59

CARAWAY, F.E.		WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			128
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			128
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			128
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			128
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			128
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			128

CARWAY, F. E.		WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340		
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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				
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	620	2	42	9	N	38			91
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	610	2	39	9	N	35			126
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	625	2	17	9	N	15			141
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	603	2	13	9	N	12			153
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14			167
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	610	2	17	9	N	15	174	1	8

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751		
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15			102
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4300	2	20	9	N	18			120
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4080	2	22	9	N	20			140
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3940	2	11	9	N	10			150
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4314	2	17	9	N	15			165
*08	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4473	2	22	9	N	20	178	1	7

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
LYON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134		
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
03		1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	818	-0-	-322	-0-	818 3	N	-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
*08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-
-----												
LYON -C-		WELL #: 3		RRCID -> 237228		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4038 - 4044		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159		
HART RANCH		WELL #: 8762										
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-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		
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
05		713 N	548	-0-	-165	-0-	548 2	N	-0-			-0-
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-			-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
08		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 4564 - 4606		
03		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1070 2	N	46	46	1	-0-
04		1110 N	168	-0-	-942	-0-	168 2	N	-0-			-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	530	-0-	-1175	-0-	530 2	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										
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-			23
04		120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2	Y	-0-			23
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-			23
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	Y	-0-			23
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-			23
08		DLQ G-10	105	-0-	105	105	105 2	Y	-0-			23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215														
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814								
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258								
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	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								
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	54	1	88	2	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	57	1	100	2	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	76	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	54	1	86	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	58	1	100	2	N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468								
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	80	1	133	2	N	-0-					37
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	N	-0-					37
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	2	N	-0-					37
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	114	1	150	2	N	-0-					37
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	1	130	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	87	1	151	2	N	-0-					37
-----																
HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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				TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450	
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)				39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999				TOTAL DEPTH	4558	PERF. 2937 - 3135	
LYON		WELL #:		1	RRCID ->	204044	COMPL. DATE	08/21/2004			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEATING ENERGY, INC.				453142	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO			
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 - 2584
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	3	N	-0-		-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-		-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 - 2597
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-
07	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 2603 - 2609
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3	N	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-

CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453	PERF. 2642 - 2657
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-		-0-
05	589 N	192	-0-	-397	-0-	192	3	N	-0-		-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-		-0-
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
M O	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
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1037	-0-	-223	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
*07	1085 N	183	-0-	-902	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	935	-0-	-367	-0-	935 99		N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864				
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108				
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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				
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
-----												
SENDERO ENERGY INC.		766971										
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604				
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	114 2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760				
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830		
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL		
HARVICK, GEORGE R.		364200								
FERRIS-BMG		WELL #: 3		RRCID -> 083949		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SANDERS ENERGY LLC		747645								
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASKELL KEY (1200) 39588 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HASKELL  
 HARVICK, GEORGE R. 364200  
 KEY PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 056939 COMPL. DATE 10/30/1973 TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

03	558 N	26	-0-	-532	-0-	26	3			N	-0-					24
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					24
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					24
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					24
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					24
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					24

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153  
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1254				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1254				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1254				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1254				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1254				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1254				N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				N	NO RPT					-0-

HAYNES (CROSS CUT)		//CONT.// 39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SIMRUS PRODUCTION, LLC		//CONT.// 784153										
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 115506		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386				
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
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	18	8	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 115507		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			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				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
-----												
HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
HENDRICKS, T. G. EST. -F-		WELL #: 10		RRCID -> 044121		COMPL. DATE 03/26/1983		TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			34
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			34
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			34

-----												
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.// 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648												
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	
-----												
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	N	1			25
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			25
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			25
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-			25
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			25
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			25
-----												
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												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BAM OPERATING, INC. 048357												
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A												
03	14B DENY	278	-0-	278	2461	278 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	241	-0-	241	2702	241 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	2812	110 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	174	-0-	174	2986	138 2	36 9	N	33			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2986			N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2986			N	NO RPT			33

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		888225									
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378			
M	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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		888225									
HERRING, V.		WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HERRING, V.		WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-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			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HIGH HOPES (MORRIS) BRIDWELL OIL CO. BREWER, FLOYD		41131 500 092480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457														
03	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
-----														
HILL (LAKE-STORAGE) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		41446 400 388445		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546														
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353	1	1754
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1754
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1754
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	713	1	1041
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1271	1610	1	702
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1360	1680	1	382
-----														
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



HILL (LAKE-STORAGE)										//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC										//CONT.// 388445									
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546 - 3582
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT										WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650 - 3659
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
WILLIAMS, T. C.										WELL #:	2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
-----																			
MITCHAM, G.P. #3										WELL #:	3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
-----																			
WILLIAMS, T.C.										WELL #:	4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3615 - 3668
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
M	O	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3530 - 3576
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628				
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 20		RRCID -> 215668		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634				
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622				
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3668				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND								
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445														
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371								
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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680								
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618								
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 3668								
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648								
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568								
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554								
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3653 - 3658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3562 - 3582	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3549	PERF.	4208 - 4589	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HILLVIEW (CADD)		41523 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442									
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262035		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4102 - 4110	
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			43
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			43
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			43

HILLVIEW (MISS)		41523 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861									
HILLTEX 136		WELL #: 1		RRCID -> 226654		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 4401 - 0	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	42	15 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	156	114 2	N	-0-			-0-
*07	527	371	-0-	-156	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	379	-0-	379	379	379 2	N	-0-			-0-

HINES (STRAWN)		41566 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
HINES, W. R. ET AL		389337									
BRIDGES, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 017766		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITTSO (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
HITTSO EARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	137 1	469 2	N	-0-		12
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135 1	494 2	N	-0-		12
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	111 1	474 2	N	-0-		12
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	132 1	457 2	N	-0-		12
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	163 1	518 2	N	-0-		12
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	140 1	361 2	N	-0-		12

HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COMANCHE		
JONES, RODGER		444265									
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN					
WELL #:		1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, MERRICK "23"					CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890		
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-	114 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	77	-0-	-2623	-0-	77 2	N	-0-		-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWELL (CONGL 3900) HILL, R.M. OPERATING INC. HOWELL		43032 500 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929		
03	296 N	169	-0-	-127	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-

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						
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	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: COLEMAN								
RICHEY, CONCHO		WELL #:		1		RRCID -> 221698		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-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						
03	DLQ G-10	334	-0-	334	2658	334	3				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	395	-0-	395	3053	395	2				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	452	-0-	452	3505	452	2				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	440	-0-	440	3945	440	2				Y	-0-				-0-
*07	1800 N	462	-0-	-1338	2607	462	2				Y	-0-				-0-
*08	3010 N	403	-0-	-2607	-0-	403	2				Y	-0-				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442														
HICKMAN "13"		WELL #:		3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608						
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	3	N	-0-					184
04	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	86	1	932	3	N	-0-					184
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	937	3	N	-0-					184
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	86	1	863	3	N	-0-					184
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	86	1	637	3	N	-0-					184
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	86	1	444	3	N	-0-					184

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
BRECK OPERATING CORP.		089974														
CRESLINN-PARISH		WELL #:		1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962						
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-				-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-				-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-				-0-

HUDMAN, E. E.		WELL #:		2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989						
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-				-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3				N	-0-				-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3				N	-0-				-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3				N	-0-				-0-
07	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3				N	-0-				-0-
08	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3				N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974							
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974		
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
-----											
HUMMEL (CADDO)				43529 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST				108791							
BURK, H. V.		WELL #:		1	RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A		
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-		70
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-		70
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-		70
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2		N	-0-		70
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-		70
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-		70
-----											
HUNTER ANTON (FRYE, UPPER)				43699 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574							
NAIL "52"		WELL #:		1S	RRCID -> 152767		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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		
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		123
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		123
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		N	-0-		123
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		N	-0-		123
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 2		N	-0-		123
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMKIN C.W.		WELL #:		4	RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116			
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	N	10				65
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				65
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7				72
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6				78
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
CHENOWETH, GROVER		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-				51
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-				51
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				51
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				51
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				51
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-				51
D & R ENTERPRISES		196846		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16				31
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12	9	N	11				42
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	512	2	8	9	N	7				49
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	488	2	10	9	N	9				58
07	682 N	515	-0-	-167	-0-	501	2	14	9	N	13				71
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	471	2	6	9	N	5				76
LEWIS, CLYDELL		196846		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-

-----														
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846										
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178 - 3200		
M	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			2
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			2
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			2
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			2
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			2
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			2
-----														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206				EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
FOX, T.		WELL #:		2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069 - 3075		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			79
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----														
IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450		
COMPTON														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			-0-
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-			-0-
06	810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-			-0-
07	837 N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-			-0-
-----														
COMPTON		WELL #:		3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
-----														
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-			29
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			29
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-			29
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-			29
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-			29
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			29
-----														
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 - 3470		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584	
M	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
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	10	1 2770 3	N	-0-		-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	10	1 2711 3	N	-0-		-0-
05	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	10	1 2525 3	N	-0-		-0-
06	2700 N	2104	-0-	-596	-0-	10	1 2094 3	N	-0-		-0-
07	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	10	1 2059 3	N	-0-		-0-
08	2542 N	230	-0-	-2312	-0-	10	1 220 3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. N/A	
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		42
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-		42
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-		42
06	1320 N	515	-0-	-805	-0-	515	3	N	-0-		42
07	1364 N	704	-0-	-660	-0-	704	3	N	-0-		42
08	1147 N	702	-0-	-445	-0-	702	3	N	-0-		42
-----											
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1 208 3	N	-0-		41
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1 194 3	N	-0-		41
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1 171 3	N	-0-		41
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1 233 3	N	-0-		41
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1 250 3	N	-0-		41
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1 243 3	N	-0-		41
-----											
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A	
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1 1329 3	N	-0-		114
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1 1128 3	N	-0-		114
05	1085 N	605	-0-	-480	-0-	30	1 575 3	N	-0-		114
06	1320 N	814	-0-	-506	-0-	30	1 784 3	N	-0-		114
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1 1280 3	N	-0-		114
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1 1208 3	N	-0-		114
-----											
D.J.F. SERVICES, INC.		196279		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565	
ELLIOTT, RAY		WELL #: 4									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX WILD		659782		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		20
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		20
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2	N	-0-		20
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2	N	-0-		20
07	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2	N	-0-		20
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		20

-----												
IBEX (CADDO LIME)												
PETEX //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ROBERTS //CONT.// 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540												
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
-----												
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	763	2	73	9	N	66	100
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	639	2	75	9	N	68	168
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	666	2	67	9	N	61	229
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	659	2	63	9	N	57	115
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	682	2	63	9	N	57	172
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	681	2	57	9	N	52	224
-----												
IBEX, EAST (CADDO LIME)												
PETEX 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WILD 659782												
WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445												
-----												
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-	21
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-	21
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-	21
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-	21
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-	21
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-	21
-----												
WILD-PARDEE												
WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522												
-----												
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-	-0-
-----												
T-N-T ENGINEERING, INC.												
ELLIOTT 834092												
WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450												
-----												
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHITT OIL & GAS, INC.												
ELLIOTT 921150												
WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470												
-----												
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	-0-
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-	-0-
07	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-	-0-
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-	-0-
-----												
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)												
BRECK OPERATING CORP. 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
COMPTON, HENRY 089974												
WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006												
-----												
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	796	3	210	9	N	191	345
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1533	3	43	9	N	39	384
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1085	3	311	9	N	283	144
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	886	3	87	9	N	79	223
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	870	3	84	9	N	76	120
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	835	3	76	9	N	69	189

IBEX SOUTH (JENNINGS) VAN OPERATING, LTD. SPURGIN, KENNITH		44168 200 881442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 2502	-	2512					
03	403 N	185	-0-	-218	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
		WELL #: 1	RRCID -> 122053	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4020	-	4030					
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
		WELL #: 3	RRCID -> 169210	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4035	-	4037					
03	1984 #	1570	-0-	-414	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
04	1740 #	1648	-0-	-92	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
05	1798 #	1783	-0-	-15	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
06	1740 #	1665	-0-	-75	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
07	1798 #	1758	-0-	-40	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
08	1798 #	1719	-0-	-79	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
ILES, G. H.		WELL #: 11	RRCID -> 219662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3974	-	3980					
03	1643 #	199	-0-	-1444	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	1500 #	103	-0-	-1397	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	1519 #	10	-0-	-1509	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	10	-0-	-1310	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	806 #	186	-0-	-620	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 219664	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4036	-	4042					
03	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
04	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
05	4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
07	4474 R	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
08	4371 #	4257	-0-	-114	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN		WELL #: 1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 4106	-	4124					
03	1829 #	1557	-0-	-272	-0-	1557	2		N	-0-			32
04	1620 #	1470	-0-	-150	-0-	1470	2		N	-0-			32
05	1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559	2		N	-0-			32
06	1620 #	1347	-0-	-273	-0-	1347	2		N	-0-			32
07	1550 #	1427	-0-	-123	-0-	1427	2		N	-0-			32
08	1550 #	1368	-0-	-182	-0-	1368	2		N	-0-			32

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	527 #	144	-0-	-383	-0-	144	2		N	-0-			53
04	420 #	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-			53
05	434 #	350	-0-	-84	-0-	338	2	12 9	N	11			64
06	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-			64
07	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			64
*08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			64
-----													
CUSTARD - PITTS				WELL #:	1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			127
04	720 #	267	-0-	-453	-0-	266	2	1 9	N	1			128
05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9 9	N	8			136
06	720 #	586	-0-	-134	-0-	586	2		N	-0-			136
07	744 #	613	-0-	-131	-0-	611	2	2 9	N	2			138
08	1054 #	565	-0-	-489	-0-	565	2		N	-0-			138
-----													
CUSTARD-PITTS				WELL #:	2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
03	496 #	79	-0-	-417	-0-	79	2		N	-0-			110
04	510 #	376	-0-	-134	-0-	358	2	18 9	N	16			126
05	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			126
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	439	2	48 9	N	44			170
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			170
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			170
-----													
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3		N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	840 N	624	-0-	-216	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
03	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
04	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
05	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
06	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
07	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
*08	2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-

-----														
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-			-0-
08	651 N	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064		
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4026 - 4033		
03	1519 #	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
04	1470 #	1328	-0-	-142	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
05	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
06	1410 #	1251	-0-	-159	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
07	1457 #	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
08	1457 #	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	267593	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4060 - 4066		
03	4216 #	1541	-0-	-2675	-0-	1527	3	14	9	N	13			193
04	3420 #	1347	-0-	-2073	-0-	1345	3	2	9	N	2	175	1	20
05	2573 #	1314	-0-	-1259	-0-	1310	3	4	9	N	4			24
06	1950 #	1238	-0-	-712	-0-	1235	3	3	9	N	3			27
07	1767 #	1234	-0-	-533	-0-	1232	3	2	9	N	2			29
08	1550 #	1137	-0-	-413	-0-	1133	3	4	9	N	4			33
-----														
G. H. ILES 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4021 - 4048		
03	7037	4057	-0-	-2980	-0-	3598	3	459	9	N	417	522	1	111
04	6810	3382	-0-	-3428	-0-	3067	3	315	9	N	286	350	1	47
05	7037	3140	-0-	-3897	-0-	2863	3	277	9	N	252	172	1	127
06	6810	2721	-0-	-4089	-0-	2506	3	215	9	N	195	173	1	149
07	7037	2663	-0-	-4374	-0-	2459	3	204	9	N	185	177	1	157
08	4061 #	2427	-0-	-1634	-0-	2237	3	190	9	N	173	176	1	154
-----														
G. H. ILES 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4080 - 4090		
03	3500	1345	-0-	-2155	-0-	1337	3	8	9	N	7			7
04	7500	3992	-0-	-3508	-0-	3927	3	65	9	N	59			66
05	7750	2163	-0-	-5587	-0-	2134	3	29	9	N	26			92
06	7500	2600	-0-	-4900	-0-	2571	3	29	9	N	26			118
07	7750	2946	-0-	-4804	-0-	2917	3	29	9	N	26			144
08	7750	2707	-0-	-5043	-0-	2692	3	15	9	N	14			158



OIL AND GAS DIVISION

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207						
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207						
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270		
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150						
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832		
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638						
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	330 N	136	-0-	-194	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STUART ESTATE "61"		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	6525 X	3366	-0-	-3159	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	2815	-0-	-1325	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3171	-0-	-704	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK "60"		197690 WELL #: 2		RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994			TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886				
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
-----													
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		474070 WELL #: 8		RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		526262 WELL #: 1		RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032				
03	DLQ G-10	8416	-0-	8416	17704	8362	2	54	9	N	49		121
04	28641 X	10937	-0-	-17704	-0-	10894	2	43	9	N	39	132 1	28
05	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10671	2	4	9	N	4		32
06	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9715	2	36	9	N	33		65
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9110	2	13	9	N	12		77
*08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8929	2	17	9	N	15		92

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	O	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
		WELL #: 2		RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001 - 4010					
03	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	11672	4181 2	N	-0-			-0-
04		17119 X	5447	-0-	-11672	-0-	5447 2	N	-0-			-0-
05		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	N	-0-			-0-
06		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4555	-0-	-95	-0-	4555 2	N	-0-			-0-
08		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4464 2	N	-0-			-0-
		THOMPSON 'A'		WELL #: 1	RRCID -> 267884	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 3993 - 4003				
03	DLQ	G-10	11916	-0-	11916	24056	11872 2	44 9 N	40			91
04		36059 X	12003	-0-	-24056	-0-	11981 2	22 9 N	20	57 1		54
05		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11369 2	19 9 N	17			71
06		14220 X	9922	-0-	-4298	-0-	9910 2	12 9 N	11			82
07		13454 X	9091	-0-	-4363	-0-	9087 2	4 9 N	4			86
08		10540 X	9961	-0-	-579	-0-	9957 2	4 9 N	4			90
		THOMPSON B		WELL #: 1	RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012 - 4026				
03	DLQ	G-10	11855	-0-	11855	22349	11779 2	76 9 N	69			111
04		34072 X	11723	-0-	-22349	-0-	11672 2	51 9 N	46			157
05		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9668 2	47 9 N	43	170 1		30
06		11640 X	7450	-0-	-4190	-0-	7428 2	22 9 N	20			50
07		12121 X	9999	-0-	-2122	-0-	9980 2	19 9 N	17			67
*08		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11872 2	26 9 N	24			91
		THOMPSON '40'		WELL #: 5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944 - 3956				
03		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362 2	N	-0-			-0-
04		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894 2	N	-0-			-0-
05		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671 2	N	-0-			-0-
06		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2	N	-0-			-0-
07		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110 2	N	-0-			-0-
*08		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929 2	N	-0-			-0-
		THOMPSON C		WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966 - 3976				
08		0	765	-0-	765	765	765 2	N	-0-			-0-
		TARPON OIL & GAS CO. STUART RANCH		WELL #: 6101	RRCID -> 156215	COMPL. DATE 10/16/1995	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3648 - 3656				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022 - 4028				
03	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	4058	2176 2	Y	-0-			-0-
04		5868 X	1810	-0-	-4058	-0-	1810 2	Y	-0-			-0-
05		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-			-0-
06		2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201 2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1391	-0-	-469	-0-	1391 2	Y	-0-			-0-
*08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2	Y	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

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
03	DLQ G-10	144	-0-	144	263	144 2		Y	-0-			-0-
04	426 N	163	-0-	-263	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

IRSFELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	159 1	303 3	Y	-0-			7
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	33 1	165 3	Y	-0-			7
05	558 N	270	-0-	-288	-0-	64 1	206 3	Y	-0-			7
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	430 3	Y	-0-			7
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84 1	296 3	Y	-0-			7
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	90 1	406 3	Y	-0-			7

JIANI-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 PENDRAGON OIL CO. 651162  
 ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800

03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			5
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			5
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			5
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			5
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			5
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			7
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			7
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 2		N	-0-			7
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2		N	-0-			7
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-			7
08	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2		N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GAYLYN, INC.		298362										
ARMSTRONG, R. B. MRS.		WELL #:	2	RRCID ->	017799	COMPL. DATE	04/26/1960	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2597 - 2622	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013												

VESTAL, H. L.		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		817555										
		WELL #:	1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2382 - 2392	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	116	2	61	9	N	55	180
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	59	2	51	9	N	46	70
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	147	2	40	9	N	36	106
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	159	2	37	9	N	34	140
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	35	9	N	32	172
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	N	22	194

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	
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	197	1	514	3	N	-0-	-0-
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	188	1	462	3	N	-0-	-0-
05	806 N	663	-0-	-143	-0-	193	1	470	3	N	-0-	-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	190	1	441	3	N	-0-	-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	196	1	448	3	N	-0-	-0-
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	198	1	486	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON CSL		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
		878925										
		WELL #:	1	RRCID ->	099049	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4239 - 4254	
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-

ITTTLESON (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	
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	565	1	522	3	Y	-0-	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	466	1	632	3	Y	-0-	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	480	1	656	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	390	1	347	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	153	-0-	-715 B	-0-	153	3			Y	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MEPCO-ELECTRA		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
		878925										
		WELL #:	1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4355 - 4370	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	693	1	643	3	Y	-0-	3
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	531	1	719	3	Y	-0-	3
05	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	409	1	560	3	Y	-0-	3
06	1290 N	1031	-0-	-259 B	-0-	547	1	484	3	Y	-0-	3
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	858	1	469	3	Y	-0-	3
*08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	677	1	519	3	Y	-0-	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ITTTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01											

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

03/01											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01											

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

03/01											
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	353 1	326 3	Y	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	283 1	383 3	Y	-0-		-0-
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	294 1	403 3	Y	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	354 1	315 3	Y	-0-		-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	447 1	245 3	Y	-0-		-0-
08	682 N	519	-0-	-163 B	-0-	294 1	225 3	Y	-0-		-0-
09/01											

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 103825 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353

03/01											
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		52
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01											

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

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

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	417 2	17 9	N	15		75
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		75
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	293 2		N	-0-		75
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 2		N	-0-		75
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-		75
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		75

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1730 N	1730	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		71
04		1667 N	1667	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		71
05		1768 N	1768	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		71
06		1746 N	1746	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		71
07		1808 N	1808	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		71
*08		1778 N	1778	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	12 1	59

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
HEMI ENERGY GROUP INC.		374998									
KENNEDY, M.O.		WELL #: 1		RRCID -> 092350		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 4002 - 4008	
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1									
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
03		436 N	436	-0-	-0-	373 2	63 9	N	57	164 1	80
04		1020 N	458	-0-	-562	403 2	55 9	N	50		130
05		903 N	903	-0-	-0-	804 2	99 9	N	90	162 1	58
06		777 N	777	-0-	-0-	709 2	68 9	N	62		120
07		549 N	549	-0-	-0-	483 2	66 9	N	60		180
08		899 N	691	-0-	-208	602 2	89 9	N	81	170 1	91

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		558 N	520	-0-	-38	498 2	22 9	N	20		162
04		480 N	411	-0-	-69	359 2	52 9	N	47		209
05		434 N	336	-0-	-98	333 2	3 9	N	3		212
06		510 N	367	-0-	-143	346 2	21 9	N	19		231
07		434 N	387	-0-	-47	387 2		N	-0-	155 1	74
*08		521 N	521	-0-	-0-	508 2	13 9	N	12	2 5	86

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
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
03		2250 N	2250	-0-	-0-	2214 2	36 9	N	33		110
04		2091 N	2091	-0-	-0-	2054 2	37 9	N	34		144
05		2118 N	2118	-0-	-0-	2084 2	34 9	N	31		175
06		1980 N	1801	-0-	-179	1773 2	28 9	N	25	153 1	47
07		2046 N	1827	-0-	-219	1796 2	31 9	N	28		75
08		2046 N	1744	-0-	-302	1715 2	29 9	N	26		101

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948	
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
03		1029 N	1029	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1260	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
06		990 N	658	-0-	-332	658 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1112	-0-	-190	1112 2		N	-0-		-0-
*08		1070 N	1070	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2						-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2						-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2						-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2						-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2						-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2						-0-
-----												
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
03	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1895 2						55
04	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1769 2						55
05	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748 2						55
06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	1662 2						55
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2				36 1		19
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2						19
-----												
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2						71
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2						71
05	1984 N	1493	-0-	-491	-0-	1493 2						71
06	2430 N	1178	-0-	-1252	-0-	1178 2						71
07	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	1880 2	8 9			7 78 1		-0-
*08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2						-0-
-----												
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 2						-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2						-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2						-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131 2						-0-
07	372 N	28	-0-	-344	-0-	28 2						-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							-0-
-----												
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1072 2	84 9	N	76	161 1		85
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1238 2	78 9	N	71			156
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1423 2	84 9	N	76	168 1		64
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1388 2	85 9	N	77			141
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1456 2	79 9	N	72	157 1		56
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1510 2	79 9	N	72			128
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
03	7750	10312	-0-	2562	8195	10268 2	44 9	N	40			170
04	18454 X	10259	-0-	-8195	-0-	10229 2	30 9	N	27	161 1		36
05	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10406 2	28 9	N	25			61
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9406 2	20 9	N	18			79
07	9083 X	7756	-0-	-1327	-0-	7742 2	14 9	N	13			92
08	10602 X	5813	-0-	-4789	-0-	5790 2	23 9	N	21			113
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-



IVAN, SE. (CONGL.)		44850 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
WHALEN		WELL #: 1		RRCID -> 226008		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4119 PERF. 4106 - 4114							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	13	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2014 - P&A 05/13/14															

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WALKER EST.		WELL #: 22DX		RRCID -> 172337		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 3974							
03	DLQ G-10	630	-0-	630	1230	630	1			N	-0-				-0-
04	1800 N	570	-0-	-1230	-0-	570	1			N	-0-				-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-				-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-				-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-				-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	1			N	-0-				-0-

WALKER EST. 'A'		WELL #: 3DX		RRCID -> 182851		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837							
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-				-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	1			N	-0-				-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-				-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-				-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-				-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-				-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		036056													
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508							
03	7750	7195	-0-	-555	10385	7195	2			N	-0-				10
04	7500	7513	-0-	13	10398	7513	2			N	-0-				10
05	7750	7513	-0-	-237	10161	7513	2			N	-0-				10
06	7500	7385	-0-	-115	10046	7385	2			N	-0-				10
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	2296					N	NO RPT				10
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2296					N	NO RPT				10

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BIRDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 112339		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
MILLION		WELL #: 3		RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964							
03	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	781	2	19	9	N	17				34
04	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1614	2	42	9	N	38				72
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1509	2	35	9	N	32				104
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	2	20	9	N	18	102	1		20
07	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1559	2	24	9	N	22				42
08	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1210	2	7	9	N	6				48

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - P&A 01/22/14

J.L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 3421

03	775 N	591	-0-	-184	-0-	162	1	429	2	N	-0-					-0-
04	930 N	226	-0-	-704	-0-	54	1	172	2	N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	2	N	-0-					-0-
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	111	1	362	2	N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	112	1	299	2	N	-0-					-0-
08	744 N	168	-0-	-576	-0-	47	1	121	2	N	-0-					-0-

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	360 N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

J. LITTLEJOHN (PENN) 45084 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450  
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 130890 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.				511345									
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478
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	
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113 3		1 9	N	1		26	
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3			N	-0-		26	
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	112 3		1 9	N	1		27	
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	98 3		1 9	N	1		28	
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-		28	
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3			N	-0-		28	
-----													
PETEX				659782									
COURTNEY, M. K. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	106770	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3440 - 3448
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5	12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5	10	
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
PENCE				WELL #:		RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491 - 3504
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4	
RECLASSIFIED TO OIL													
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
HARRISON, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	147 3		12 9	N	11		94	
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120 3			N	-0-		94	
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		94	
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		94	
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-		94	
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-		94	
-----													
HARRISON, B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
03	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-		-0-	
04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119 3			N	-0-		-0-	
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-	
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		-0-	
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-		-0-	
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159 3			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
03	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			N	-0-		-0-	
04	2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3			N	-0-		-0-	
05	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3			N	-0-		-0-	
06	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-		-0-	
*07	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3			N	-0-		-0-	
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT		-0-	

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
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	
03		1457 #	1220	-0-	-237	-0-	1220 3	N	-0-			70
04		1200 #	1162	-0-	-38	-0-	1162 3	N	-0-			70
05		1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1120 3	N	-0-			70
06		1110 #	1037	-0-	-73	-0-	1037 3	N	-0-			70
07		1209 #	1028	-0-	-181	-0-	1028 3	N	-0-			70
08		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT			70

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			188
04		210 #	145	-0-	-65	-0-	145 3	N	-0-			188
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			188
06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			188
07		217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-			188
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			188

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN					
ALARON ENERGY, INC.		010450										
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050
03		217 #	209	-0-	-8	-0-	203 3	6 9	N	5		58
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	223 3	4 9	N	4		62
05		248 #	220	-0-	-28	-0-	214 3	6 9	N	5		67
06		240 #	228	-0-	-12	-0-	220 3	8 9	N	7		74
07		248 #	223	-0-	-25	-0-	216 3	7 9	N	6		80
08		248 #	224	-0-	-24	-0-	218 3	6 9	N	5		85

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ALARON ENERGY, INC.		010450										
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710
03		279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3		Y	-0-		10
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	Y	2		12
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		12
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		12
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		Y	-0-		12
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	359 3	2 9	Y	2		14

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		10
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342 3	2 9	Y	2		12
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		12
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		12
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		12
*08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 3	2 9	Y	2		14

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		10
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9	Y	2		12
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		12
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		12
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		12
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	Y	2		14

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.// 45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.// 010450									
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783	
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
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		-0-			10
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	2			12
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		-0-			12
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		-0-			12
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		-0-			12
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 3	2 9	2			14
-----											
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		-0-			10
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	2			12
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		-0-			12
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		-0-			12
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		-0-			12
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	119 3	2 9	2			14
-----											
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1112		RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5626 - 5716	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		-0-			10
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 3	2 9	2			12
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		-0-			12
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		-0-			12
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		-0-			12
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	118 3	2 9	2			14
-----											
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 6012		RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5590 - 5717	
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		-0-			10
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 3	2 9	2			12
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		-0-			12
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		-0-			12
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		-0-			12
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572 3	2 9	2			14
-----											
EXXON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 116330		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5834 - 5850	
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	283 3	11 9	10			100
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		-0-			100
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		-0-			100
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		-0-			100
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		-0-			100
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		-0-			100
-----											
ENRICH OIL CORPORATION		253100		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809	
FOSTER-PRICE		WELL #: 1									
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		-0-			139
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		-0-			139
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		-0-			139
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		-0-			139
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		-0-			139
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		-0-			139

J. R. G. CANYON KOLLAO PROPERTIES LLC LAWRENCE, W. L.			45180 100 474275		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1			RRCID -> 092760	COMPL. DATE 11/27/1980	TOTAL DEPTH 2590	PERF. 2198	- 2202				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COOK, C.			WELL #: 1		RRCID -> 094544	COMPL. DATE 06/03/1981	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2201	- 2205		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAWRENCE, W.L.-A-			WELL #: 1		RRCID -> 095192	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 3087	PERF. 2239	- 2243		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIBBS, N.V.			WELL #: 1		RRCID -> 096374	COMPL. DATE 09/14/1981	TOTAL DEPTH 2247	PERF. 2199	- 2204		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WYLIE, G.			WELL #: 2		RRCID -> 099647	COMPL. DATE 04/11/1982	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2163	- 2179		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LAWRENCE, W. L. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 099648	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2167	- 2175		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CALDWELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 125508	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 2292	PERF. 2214	- 2218		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) REVAL EXPLORATION LLC BOGGUS		45196 050 703607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 150756		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 3078							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PROCTOR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153998		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085					
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAYO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 155337		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REXROAT		WELL #:		1A		RRCID -> 157321		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT					-0-
BOGGUS		WELL #:		3		RRCID -> 158666		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOGGUS		WELL #:		2		RRCID -> 159601		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VESS, DAVID C.		WELL #:		1		RRCID -> 163956		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT					-0-

-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
D.N.I.			221589												
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
-----															
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 3		RRCID -> 142429		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2491 - 2500				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY			291650												
BIBBY, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 2463		PERF. N/A				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIBBY, J. C.			WELL #: 1		RRCID -> 152515		COMPL. DATE 10/28/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2491 - 2502				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J.C. OPERATING			427470												
JONES & BURROUGHS			WELL #: 2		RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560		PERF. N/A				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			-0-
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	46	-0-	46	46		46	2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	61	-0-	61	107		61	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107		107			N	NO RPT			-0-
-----															
JONES & BURROUGHS			WELL #: 1		RRCID -> 081211		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 2541		PERF. 2501 - 2506				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	42		42	2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	57	-0-	57	99		57	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99		99			N	NO RPT			-0-



J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
J.C. OPERATING		//CONT.//		427470								
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505
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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		33
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		33
06	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-		33
07	DLQ G-10	90	-0-	90	179	90	2		N	-0-		33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT		33

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #:		1	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-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

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		20
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		20
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		20
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		20
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		20
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		Y	-0-		40
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	135 2	21 9	Y	19		59
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 2	2 9	Y	2		61
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9	Y	1		62
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284 2	14 9	Y	13		75
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263 2	3 9	Y	3		78

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420  
 WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011													

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999  
 LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05		589 N	69	-0-	-520	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	56			56

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		868 N	104	-0-	-764	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	85			85

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
LUKE		WELL #:		K 3		RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200	
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
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
06		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2	N	-0-		-0-
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2	N	-0-		-0-
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	N	-0-		-0-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
PADGETT RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 096379		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	197 2	N	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	181 2	N	-0-	-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	36 1	163 2	N	-0-	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	34 1	165 2	N	-0-	-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	29 1	144 2	N	-0-	-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	202 2	N	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629  
 MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

M 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
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48 1	249 2	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47 1	241 2	N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	48 1	221 2	N	-0-		-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	45 1	226 2	N	-0-		-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	47 1	232 2	N	-0-		-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55 1	306 2	N	-0-		-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15 1	75 2	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	15 1	71 2	N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	15 1	71 2	N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	14 1	72 2	N	-0-		-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 2	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23 1	120 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129 2	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26 1	124 2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27 1	131 2	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	23 1	125 2	N	-0-		-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 2	N	-0-		-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	14 1	65 2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	13 1	64 2	N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	13 1	63 2	N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	11 1	56 2	N	-0-		-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	11 1	57 2	N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	14 1	64 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	N	-0-		-0-

RWA, LLC 687608  
 RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 1		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 1		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RWA, LLC		//CONT.//		687608							
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	102973	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2417 - 2498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: COMANCHE			
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	76	1	N	-0-		-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	76	1	N	-0-		-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	65	1	N	-0-		-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	82	1	N	-0-		-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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, KELLY				929355				CNTY: COMANCHE			
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES			
M-TEX RESOURCES, INC.				518935							
HOOKER TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JACKS BRANCH (STRAWN)				45365 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROYAL ENERGY CO.				731815							
KINNISON, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	126305	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2209 - 2213
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
LASSITER, M. I. -A-		WELL #: 6A		RRCID -> 017805		COMPL. DATE 11/22/1954		TOTAL DEPTH 2008		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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LASSITER, M. I.		WELL #: A 2		RRCID -> 047516		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1930 - 1940					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554					
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546					
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-				-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				-0-
08	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610					
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-				-0-
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-				-0-
07	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-				-0-
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608					
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		45694 200 227570		ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1088	-	1230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005									

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410 4		RICHARDSON	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1104	-	1238	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013									

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810 2		RICHARDSON	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1080	-	1170	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				-0-

BOENICKE, A.		660810 2		RICHARDSON	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1170	-	1190	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2014 - PLUGGED 05/14/14									

BOENICKE-FULLER		660810 2		RICHARDSON	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1154	-	1160	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTWRIGHT		660810 1		RICHARDSON	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1180	-	1210	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, M. J.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE 04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. WALLACE, JOHN C.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 017825		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206 - 1212					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808	COMPL. DATE 08/20/1978	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1146 - 1154					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1068 - 1120					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1070 - 1220					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	475				N	NO RPT			-0-
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563	COMPL. DATE 04/27/1980	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1116 - 1200					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. BENNIE, TERRY		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN							
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
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 1107	- 1184					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 1265	PERF. 1131	- 1190					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 2218	PERF. 1112	- 1171					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 1102	- 1228					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	347	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	347	-0-			N	NO RPT			-0-
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1104	- 1228					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388	-0-			N	NO RPT			-0-
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 2285	PERF. 1153	- 1182					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1228	- 1232					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JANELLEN, SOUTH (FRY)		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810										
HUGGINS		WELL #:	1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1030 -	1039
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JANET (GRAY 2600)		45708 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275										
YOUNG, ROY		WELL #:	1	RRCID ->	053964	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	2665	PERF.	2614 -	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08		14B2 EXT	-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
03		14B2 EXT	1005	-0-	1005	1005	3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1823	-0-	1823	2828	3	N	-0-			-0-
05		4648 X	1820	-0-	-2828	-0-	3	N	-0-			-0-
06		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, ROY DEANE		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JANICE (SADDLE CREEK)		WELL #:		6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF.	780 - 786
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JANICE, DARLA		WELL #:		5	RRCID ->	104567	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	906 - 910
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRELL		WELL #:		2	RRCID ->	111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786 - 790
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----													
JAYMA RHEA (MISS.)		45967 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974											
MATTHEWS "20"		WELL #: 1		RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-		114	
04		780 N	759	-0-	-21	-0-	759 2		N	-0-		114	
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		114	
06		780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2		N	-0-		114	
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		114	
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		N	-0-		114	
-----													
JENNIE FAYE (DUFFER)		46170 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN				
KASLE ENERGY INC.		451440											
LUTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3966 - 3980			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	79 1	272 2	N	-0-		-0-	
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	66 1	283 2	N	-0-		-0-	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	N	-0-		-0-	
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 2	N	-0-		-0-	
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	15 1	338 2	N	-0-		-0-	
08		372 N	342	-0-	-30	-0-	35 1	307 2	N	-0-		-0-	
-----													
JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-	
04		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-	
05		155 #	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
06		540 #	525	-0-	-15	-0-	525 2		N	-0-		-0-	
07		558 #	557	-0-	-1	-0-	557 2		N	-0-		-0-	
08		558 #	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-		-0-	
-----													
4-M OPERATING COMPANY		953636											
MCAFEE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4293			PERF. 4086 - 4094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-	
04		1200 #	862	-0-	-338	-0-	862 2		N	-0-		-0-	
05		1240 #	80	-0-	-1160	-0-	80 2		N	-0-		-0-	
06		1260 #	998	-0-	-262	-0-	998 2		N	-0-		-0-	
07		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		-0-	
08		1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150			
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
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22 9	N	20	84
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19 9	N	17	101
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11 9	N	10	111
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21 9	N	19	130
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	346	2	22 9	N	20	150
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17 9	N	15 165 1	-0-

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062			
M	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
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2	N	-0-		43
04	480 N	287	-0-	-193	-0-	287	2	N	-0-		43
05	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2	N	-0-		43
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-		43
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		43
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		43

JILL, N. (3900)		46358 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
RANCH, P. K.		WELL #: 14 C		RRCID -> 180760		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880			
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
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	802	3	23 9	N	21	133
04	1140 N	857	-0-	-283	-0-	827	3	30 9	N	27	160
05	1209 N	595	-0-	-614	-0-	576	3	19 9	N	17	177
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	704	3	18 9	N	16 173 1	20
07	899 N	536	-0-	-363	-0-	529	3	7 9	N	6	26
08	589 N	535	-0-	-54	-0-	526	3	9 9	N	8	34

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		706379										
		WELL #:	1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W.S. STANLEY		427277		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1B		116753		04/17/1985		1280		1152 - 1160		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, RUFUS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2D		121336		04/29/1986		1240		1170 - 1180		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, RUFUS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1A		121919		08/01/1986		1200		1132 - 1137		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
GOOPCO, INC.		315960									
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334	
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
03	1178 N	665	-0-	-513	-0-	665 2	N	-0-			-0-
04	870 N	403	-0-	-467	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	456 2	N	-0-			-0-
06	630 N	222	-0-	-408	-0-	222 2	N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHN DEAN (CONGL. 3850)		46845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
MCCLURE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 074355		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 4226		PERF. N/A	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3	N	-0-			-0-
05	558 N	367	-0-	-191	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3	N	-0-			-0-
07	527 N	6	-0-	-521	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320									
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560	
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	69 2	11 9 N	10			168
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	90 2	14 9 N	13	158 1		23
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	106 2	6 9 N	5			28
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	68 2	15 9 N	14			42
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	102 2	14 9 N	13			55
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	69 2	14 9 N	13			68
-----											
JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		703607									
STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 159133		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3138 - 3144	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIBSON		WELL #: 1U		RRCID -> 163006		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3111 - 3119	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		//CONT.// 46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607									
TCU		WELL #: 1		RRCID -> 165330		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
-----											
TCU		WELL #: 2		RRCID -> 169421		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 174163		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TCU		WELL #: 3		RRCID -> 175260		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TCU		WELL #: 4		RRCID -> 182704		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 211104		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	

-----													
JOHNNY (CONGL.)													
PETEX													
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		434 #	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
04		420 #	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
05		403 #	355	-0-	-48	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
06		390 #	347	-0-	-43	-0-	347 2		N	-0-		-0-	
07		403 #	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
08		372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-	

-----												
JOHNNY (CONGL. UPPER)												
RAY HERRING ESTATE												
WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654												
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		6
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		6
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		6
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		6
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		6
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		6

-----												
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)												
BASA RESOURCES, INC.												
JOHNSON, FANNIE T.												
WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996												
03		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	82 1	1563 2	Y	-0-		10
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	145 1	1475 2	Y	-0-		10
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70 1	1604 2	Y	-0-		10
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	83 1	1537 2	Y	-0-		10
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95 1	1579 2	Y	-0-		10
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	147 1	1527 2	Y	-0-		10

-----												
JOHNSON, FANNIE T.												
WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 4055												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

-----												
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)												
HUNTER ENERGY, INC.												
RIEBE, ANGELINA												
WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710												
03		DLQ G-10	48	-0-	48	129	48 2		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	48	-0-	48	177	48 2		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	19	-0-	19	196	19 2		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	196			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
RIEBE, ANGELINA												
WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805												
03		DLQ G-10	24	-0-	24	65	24 2		Y	-0-		53
04		DLQ G-10	25	-0-	25	90	25 2		Y	-0-		53
05		DLQ G-10	10	-0-	10	100	10 2		Y	-0-		53
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-		53
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.// 418929											
LANGFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685 - 3694	
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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3689 - 3697	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LANGFORD "C"		WELL #: 7		RRCID -> 218840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3668 - 3677	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LANGFORD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3664 - 3669	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RIEBE, ANGELINA		WELL #: 3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3864 - 3870	
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	23	9	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	32	9	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	36	4	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	
03	2699	N	2699	-0-	-0-	2666	2	33	9	N	30	142	
04	2190	N	1914	-0-	-276	1904	2	10	9	N	9	151	
05	1429	N	1429	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	153	
06	2610	N	720	-0-	-1890	643	2	77	9	N	70	153	
07	1984	N	950	-0-	-1034	950	2			N	-0-	153	
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	154	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
JONES & LEWIS (CADDO)		47159 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
SIMRUS PRODUCTION, LLC		784153							
CLARK, JEAN		WELL #: 1 U		RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CLARK, JEAN		WELL #: 2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	172
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	172
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	172
06	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-	172
07	DLQ G-10	62	-0-	62	122	62 2	N	-0-	172
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122		N	NO RPT	172
-----									
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
SIMRUS PRODUCTION, LLC		784153							
CLARK, JEAN		WELL #: 1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER	
FOREE OIL COMPANY		275700							
JONISUE		WELL #: 1 B		RRCID -> 218245		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900	
03	1767 #	1623	-0-	-144	-0-	1623 2	N	-0-	298
04	1680 #	1601	-0-	-79	-0-	1601 2	N	-0-	298
05	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1637 2	N	-0-	298
06	1650 #	1471	-0-	-179	-0-	1471 2	N	-0-	298
07	1643 #	1333	-0-	-310	-0-	1333 2	N	-0-	298
08	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1161 2	N	-0-	298
-----									
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297							
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885	
03	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	398	-0-	398	608	398 3	Y	-0-	-0-
05	892 R	284	-0-	-608	-0-	284 3	Y	-0-	-0-
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-	-0-
07	372 #	245	-0-	-127	-0-	245 3	Y	-0-	-0-
08	372 #	233	-0-	-139	-0-	233 3	Y	-0-	-0-
-----									
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675							
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-	-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-



-----													
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			//CONT.//		105675								
BENNETT			WELL #:		6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200	
M	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
-----													
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			28
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2	N	-0-			28
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2	N	-0-			28
06	90 #	18	-0-	-72	-0-	-0-	18	2	N	-0-			28
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2	N	-0-			28
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----													
JOSH THOMPSON (CONGL.)					47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
DELTA OIL & GAS LTD.					213703								
THOMPSON JOSH			WELL #:		3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 4355 - 0	
-----													
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON JOSH			WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF. N/A	
-----													
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, JOSH			WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369	
-----													
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-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	
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOSHUA (CONGL)					47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BAM OPERATING, INC.					048357								
HALEY-HUNTER			WELL #:		1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3589 - 3599	
-----													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357  
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 #	256	-0-	-178	-0-	256 2			N	-0-			13
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	225 2			N	-0-			13
05	310 #	206	-0-	-104	-0-	205 2	1 9		N	1			14
06	300 #	183	-0-	-117	-0-	180 2	3 9		N	3			17
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			17
08	248 #	160	-0-	-88	-0-	160 2			N	-0-			17

LOWRANCE INC. 511345  
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
*08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

03	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2			N	-0-			-0-
04	300 #	284	-0-	-16	-0-	284 2			N	-0-			-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2			N	-0-			-0-
06	300 #	252	-0-	-48	-0-	252 2			N	-0-			-0-
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	240 2			N	-0-			-0-
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144 2			N	-0-			-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766  
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670 3	2 9		N	2			101
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	904 3	10 9		N	9			110
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	883 3	8 9		N	7			117
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825 3	6 9		N	5			122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY (CADD)		//CONT.// 47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810							
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870	
M	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
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-	-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-	-0-
-----									
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-	-0-
-----									
KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BRECK OPERATING CORP.		089974							
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702	
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	7 1	286 2	N	-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	7 1	265 2	N	-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	7 1	264 2	N	-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	7 1	223 2	N	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	7 1	220 2	N	-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	7 1	164 2	N	-0-
-----									
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BRECK OPERATING CORP.		089974							
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A	
03	806 N	720	-0-	-86	-0-	720 3	N	-0-	-0-
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 3	N	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3	N	-0-	-0-
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3	N	-0-	-0-
-----									
KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999							
LYON		WELL #: 1X		RRCID -> 157592		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990							
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	N	-0-	-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2	N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-

KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEETER		48472 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430									
SOUTH BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 108028		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY (CONGL. 4050)		48555 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
R.J. KELLY ESTATE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 111957		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058			
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
08	279 N	47	-0-	-232	-0-	47 3		Y	-0-		-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708			
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-		-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-		-0-

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			
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-		-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KEN DANDY (CONGL.)		48750 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 139752		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3176 - 3250
03	0 A	-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-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - P/A 10-14-13										
-----												
KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3829 - 3831
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KERRY (BIG SALINE CONGL.)		49077 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 1		RRCID -> 109349		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3996 - 3999
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	26	1	29	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3723 - 3757
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEVIN (ATOKA)		49106 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 6 U		RRCID -> 098403		COMPL. DATE 01/08/1982		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 4333 - 4340
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7750	2702	-0-	-5048	16501	2696	3	6	9	N	5					133
04		7500	2309	-0-	-5191	11310	2306	3	3	9	N	3					136
05		7750	2248	-0-	-5502	5808	2240	3	8	9	N	7					143
06		7500	1994	-0-	-5506	302	1988	3	6	9	N	5					148
07		2128	1826	-0-	-302	-0-	1822	3	4	9	N	4					152
08		2108	1899	-0-	-209	-0-	1890	3	9	9	N	8					160

-----

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 NALL OIL & GAS 599295  
 HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					-0-
04		191 R	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	2	N	-0-					-0-
05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	-0-					-0-
06		180 #	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	N	-0-					-0-
08		186 #	179	-0-	-7	-0-	24	1	155	2	N	-0-					-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-					-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
08		155 #	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-

-----

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534  
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

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
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

-----

IRVINE, JAMES JR. 426715  
 IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
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												
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
-----												
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
06		420 N	32	-0-	-388	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3	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												
-----												
03		682 N	361	-0-	-321	-0-	361	3	N	-0-		-0-
04		660 N	328	-0-	-332	-0-	328	3	N	-0-		-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
08		899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3	N	-0-		-0-
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"												
WELL #: 2    RRCID -> 127494    COMPL. DATE 05/16/1988    TOTAL DEPTH 4350    PERF. 3929 - 3939												
-----												
03		310 N	121	-0-	-189	-0-	121	3	N	-0-		115
04		240 N	87	-0-	-153	-0-	87	3	N	-0-		115
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	N	-0-		115
06		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3	N	-0-		115
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		115
*08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		115
-----												
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
B.R.A.      49295 200    ASSOCIATED      49B      CNTY: PALO PINTO												
082999												
WELL #: 6    RRCID -> 128115    COMPL. DATE 07/09/1988    TOTAL DEPTH 4006    PERF. 3685 - 3700												
-----												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
-----												
B.R.A.												
WELL #: 3    RRCID -> 128865    COMPL. DATE 03/29/1988    TOTAL DEPTH 4070    PERF. 3624 - 3631												
-----												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
B.R.A.												
WELL #: 1    RRCID -> 133640    COMPL. DATE 02/26/1990    TOTAL DEPTH 4315    PERF. 3834 - 3840												
-----												
03		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
06		270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-
07		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
08		310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3	N	-0-		-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999												
BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----																
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705					CNTY: PALO PINTO							
KIMBERLIN				WELL #:	3	RRCID ->	119458	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3589 - 3596			
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					6
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					6
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					6
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					6
07	217 #	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					6
-----																
KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670			
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
-----																
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)				49295 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705												
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #:		12	RRCID ->	122750	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3718 - 3728				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-					17
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	-0-					17
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					17
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					17
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10	237	-0-	237	237	12	1	225	2	Y	-0-					17
-----																
KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)				49295 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705												
KIMBERLIN		WELL #:		9	RRCID ->	122241	COMPL. DATE	08/29/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3850 - 3858				
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					4
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					4
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					4
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					4
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					4
-----																
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-



KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626			
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-

  

MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599			
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-			-0-
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2				N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2				N	-0-			-0-
07	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2				N	-0-			-0-
08	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2				N	-0-			-0-

  

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.		453142													
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4252 - 4272			
03	2418 N	122	-0-	-2296	-0-	120	3	2	9	N	2				4
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	N	2				6
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	N	2	8	1		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	3	2	9	N	2				2
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	2				4
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	110	3	2	9	N	2	6	1		-0-

  

KIRBY (SERRATT)		49601 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: TAYLOR							
T & C OIL, INC.		833806													
BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	200327	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	2765 - 2768			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

  

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
B.F.L., INC.		040409													
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	2366 - 2394			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE									
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890							
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2				N	-0-					-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2				N	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2				N	-0-					-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2				N	-0-					-0-
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2				N	-0-					-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2				N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) BRECK OPERATING CORP. KLEINER, CHAS. J.		49832 200 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498							
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3		N	-0-					103
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3		N	3					106
						3	9										
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3		N	3					109
						3	9										
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3		N	4					113
						4	9										
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3		N	2					115
						2	9										
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	30	1	710	3		N	2					117
						2	9										

SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568							
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3				N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3				N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3				N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3				N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427							
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2				N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WHITLEY, RAYMOND				920489								
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3480	-	3511		
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281								
CARR, J. C. 499		WELL #:		1	RRCID -> 143342	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3626	-	3633		
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			10
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			10
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			10
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			10
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			10
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			10

  

CITY OF CISCO				WELL #:	1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A			
03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2		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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

  

COUCH				WELL #:	1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3400	-	3410	
03	DLQ G-10	79	-0-	79	736	79 2		N	-0-			10
04	DLQ G-10	85	-0-	85	821	85 2		N	-0-			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			N	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			N	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			N	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			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		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4090 - 4110					
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068					
03	99	N	99	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
04	90	N	69	-0-	-21	69	3			N	-0-				-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	945	3			N	-0-				-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100					
03	744	N	576	-0-	-168	576	3			N	-0-				-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	831	3			N	-0-				-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
08	1457	N	1263	-0-	-194	1263	3			N	-0-				-0-
-----															
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 246061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4100 - 4105					
03	62	N	62	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
08	496	N	449	-0-	-47	449	3			N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 255219		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4078 - 4084					
03	775	N	575	-0-	-200	575	3			N	-0-				-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	872	3			N	-0-				-0-
05	868	N	568	-0-	-300	568	3			N	-0-				-0-
06	570	N	30	-0-	-540	30	3			N	-0-				-0-
07	899	N	186	-0-	-713	186	3			N	-0-				-0-
08	558	N	30	-0-	-528	30	3			N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 259425		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4095 - 4104					
03	1085	N	872	-0-	-213	872	3			N	-0-				-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
05	1209	N	205	-0-	-1004	205	3			N	-0-				-0-
06	840	N	281	-0-	-559	281	3			N	-0-				-0-
07	1023	N	184	-0-	-839	184	3			N	-0-				-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099					
03	34	N	34	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	1407	3			N	-0-				-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	1003	3			N	-0-				-0-

-----													
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088	
M	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	
-----													
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	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	
-----													
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	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	
-----													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KOKOMO CADDO (CADDO)				50101 075	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287	
-----													
03		2728	2051	-0-	-677	1341	2051	2	N	-0-		-0-	
04		2640	2063	-0-	-577	764	2063	2	N	-0-		-0-	
05		2728	2055	-0-	-673	91	2055	2	N	-0-		-0-	
06		2040 #	1935	-0-	-105	-0-	1935	2	N	-0-		-0-	
07		2139 #	2057	-0-	-82	-0-	2057	2	N	-0-		-0-	
*08		2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-		-0-	
-----													
KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278	
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250
-----													
03		217 #	214	-0-	-3	-0-	184	2	30	9	N	27	
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	177	2	24	9	N	22	
05		217 #	203	-0-	-14	-0-	179	2	24	9	N	22	
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	185	2	28	9	N	25	
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	184	2	26	9	N	24	
08		217 #	207	-0-	-10	-0-	183	2	24	9	N	22	

-----												
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	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
-----												
03		422 R	422	-0-	-0-	-0-	418 2	4 9	N	4		140
04		336 R	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5		145
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	350 2	6 9	N	5		150
06		420 #	343	-0-	-77	-0-	340 2	3 9	N	3		153
07		434 #	341	-0-	-93	-0-	334 2	7 9	N	6		159
08		434 #	332	-0-	-102	-0-	331 2	1 9	N	1		160
-----												
SNIDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	245900	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3164 - 3290
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
03		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450 2		N	-0-		53
04		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413 2		N	-0-		53
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		53
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		53
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		53
*08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 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
03		2046 X	809	-0-	-1237	-0-	809 2		N	-0-		-0-
04		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	784	-0-	-1169	-0-	784 2		N	-0-		-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897 2		N	-0-		-0-
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2		N	-0-		-0-
07		403 N	78	-0-	-325	-0-	78 2		N	-0-		-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
-----												
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2		N	-0-		-0-
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
-----													
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802	
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
-----													
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
WCT LEASING CO.		888047											
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KROOKED RIVER (CADD)		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	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6 9	N	5			77
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8 9	N	7			84
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3 9	N	3			87
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			87
07	899 N	315	-0-	-584	-0-	315	2		N	-0-			87
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	2		N	-0-			87
-----													
KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830											
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			29
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			29
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			29
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			29
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			29
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			29

-----  
 KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	233 1	435 2	N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	225 1	251 2	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	232 1	545 2	N	-0-			-0-
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	225 1	416 2	N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	232 1	401 2	N	-0-			-0-
08	775 N	585	-0-	-190	-0-	233 1	352 2	N	-0-			-0-

-----  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			17
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-			17
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			17
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			17
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			17
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			17

-----  
 OXXN 630579  
 KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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 #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2	N	-0-		58
04	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	2	N	-0-		58
05	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2	N	-0-		58
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		58
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		58
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		58

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

03	3596 #	3537	-0-	-59	-0-	3514	3	N	21		34
04	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3824	3	N	19		53
05	3783 R	3783	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	24		77
06	3546 R	3546	-0-	-0-	-0-	3524	3	N	20		97
07	3968 #	3617	-0-	-351	-0-	3595	3	N	20		117
08	3968 #	3329	-0-	-639	-0-	3307	3	N	20		137

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-		-0-
05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3334	-0-	234	245	3334	2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3171	-0-	71	316	3171	2	N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL 12-8		50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4960 - 5016				
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATTHEWS TRUST "14"		50504 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4926 - 4942				
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
VAN OPERATING, LTD. NEWELL "12-2"		881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1D	RRCID ->	150656	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4790 - 4818				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
L. G. COOK, N. (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL RANCH G-3		50502 250 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1	RRCID ->	153997	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 4800 - 4869				
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			20
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			20
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			20
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			20
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			20
L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 2348 - 2376				
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			51
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	99 2		N	-0-			51
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			51
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			51
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			51
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			51
L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4200 - 4216				
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			25
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173 2	10 9	N	9			34
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	248 2	15 9	N	14			48
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	N	9			57
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263 2	19 9	N	17			74
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	252 2	13 9	N	12			86

OIL AND GAS DIVISION

L 7 H (MARBLES FALLS)  
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.  
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
504707

WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

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

LACASA (MARBLE FALLS)  
BURTON SERVICES, INC.  
HERRINGTON

51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
112251

WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

03	961 N	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					19
04	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					19
05	868 N	643	-0-	-225	-0-	643	2			N	-0-					19
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					19
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					19
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					19

LAKE ALBANY, N. (CADDO)  
ARNOT OIL COMPANY, LLC  
FLIPPEN UNIT

51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
033012

WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					62
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					62
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					62
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					62
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)  
CREEK ENERGY, INC.  
SWEENEY, A. B.

51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
188579

WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WHITE, ODIS

WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. R.

WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//		188579				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2290 - 2314	
GEORGE, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	018426	COMPL. DATE	03/02/1957				
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	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190				TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280	
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
-----												
LAKE BROWNWOOD (2250)				51393 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.				188579				TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2239 - 2266	
HOOD, BUFORD		WELL #:		1A	RRCID ->	017843	COMPL. DATE	11/05/1958				
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
-----												
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729 - 3737	
BROWN, LEAH		WELL #:		2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982				
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
05	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
-----												
LAKE LEON (DUFFER)				51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3393 - 3398	
WILLIAMSON, J.		WELL #:		4	RRCID ->	115818	COMPL. DATE	02/04/1985				
03	403 #	254	-0-	-149	-0-	254 2	N	-0-			10	
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			10	
05	372 #	243	-0-	-129	-0-	243 2	N	-0-			10	
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			10	
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			10	
*08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			10	
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3369 - 3373
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BAM OPERATING, INC.				048357											
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 -	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		155 #	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-				6
04		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-				6
05		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-				6
06		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-				6
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				6
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				6
-----															
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 -	3458	
03		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-				131
04		210 #	156	-0-	-54	-0-	155	2	1 9	N	1				132
05		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				132
06		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				132
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				132
*08		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				132
-----															
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"				WELL #:	1	RRCID ->	110982	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF.	3579 -	3740	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 -	3540	
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-				-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
05		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
06		120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-				-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
08		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-				-0-
-----															
MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 -	3559	
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-				-0-
05		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-				-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
TINDALL "D"				WELL #:	1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3542 -	3570	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		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
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-		82 2			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
03	341 #	187	-0-	-154	-0-	187 2				N	-0-			8
04	300 #	113	-0-	-187	-0-	113 2				N	-0-			8
05	310 #	110	-0-	-200	-0-	110 2				N	-0-			8
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			8
07	310 #	68	-0-	-242	-0-	68 2				N	-0-			8
*08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2				N	-0-			8
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WATKINS	WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			88
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	7			95
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			95
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FINLEY, CATHERN				268650											
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
M S B COMPANY				518907											
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500			
03	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	2				N	-0-			-0-
04	630 #	627	-0-	-3	-0-	627	2				N	-0-			-0-
05	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	2				N	-0-			-0-
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-			-0-
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2				N	-0-			-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415			
03	DLQ G-10	112	-0-	112	-0-	421	109	3	3	9	Y	3			22
04	448 R	27	-0-	-421	-0-	26	3		1	9	Y	1			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	113	3		1	9	Y	1	15	1	9
*07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				Y	-0-			9
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			9
-----															
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446			
03	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	541	224	3	8	9	Y	7			35
04	796 R	255	-0-	-541	-0-	247	3		8	9	Y	7			42
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3		2	9	Y	2			44
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	190	3		3	9	Y	3	30	1	17
*07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3				Y	-0-			17
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			17
-----															
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423			
03	248 #	74	-0-	-174	-0-	74	3				N	-0-			2
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3				N	-0-			2
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-			2
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-			2
*07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-			2
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.// //CONT.//	51491 300 651162	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
GANN			WELL #: 3	RRCID -> 126921	COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3580	-	3620				
03	DLQ G-10	118	-0-	118	335	118	3		Y	-0-			20
04	481 R	146	-0-	-335	-0-	146	3		Y	-0-			20
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			20
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			20
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			20
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			20
GANN			WELL #: 1	RRCID -> 127732	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3630	-	3640				
03	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3		Y	-0-			-0-
04	147 R	29	-0-	-118	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORTON			WELL #: 2	RRCID -> 128366	COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3585	-	3630				
03	DLQ G-10	27	-0-	27	78	27	3		Y	-0-			11
04	122 R	44	-0-	-78	-0-	44	3		Y	-0-			11
05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			11
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			11
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			11
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11
MORTON			WELL #: 3	RRCID -> 128367	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3619	-	3631				
03	DLQ G-10	14	-0-	14	42	14	3		Y	-0-			8
04	66 R	24	-0-	-42	-0-	24	3		Y	-0-			8
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			8
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-			8
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			8
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			8
MORTON			WELL #: 5	RRCID -> 128368	COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3594	-	3617				
03	DLQ G-10	69	-0-	69	220	69	3		Y	-0-			12
04	309 R	89	-0-	-220	-0-	89	3		Y	-0-			12
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			12
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			12
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			12
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			12
WOODS, D.			WELL #: 1	RRCID -> 133708	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3639	-	3644				
03	744 #	663	-0-	-81	-0-	663	3		N	-0-			88
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			88
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			88
06	630 #	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			88
*07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			88
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			88



-----																	
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543													
HANNA, MARGARET				WELL #: 1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3012	- 3020								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		T. A.	-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
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
FINLEY, J.J.				WELL #: 2		RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3544	- 3586							
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-					-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
05		103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
*08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446													
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016	PERF. 3521	- 3558							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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							
03		465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
04		450 #	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					50
05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
06		420 #	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					50
07		434 #	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					50
08		434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					50
-----																	
KIMBRELL				WELL #: 2		RRCID -> 111634	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3529	- 3550							
03		248 #	68	-0-	-180	-0-	56	3	12	9	N	11					64
04		150 #	139	-0-	-11	-0-	121	3	18	9	N	16					80
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	89	3	15	9	N	14					94
06		120 #	81	-0-	-39	-0-	62	3	19	9	N	17					111
07		155 #	36	-0-	-119	-0-	21	3	15	9	N	14					125
08		155 #	91	-0-	-64	-0-	14	3	77	9	N	70					195
-----																	
KIMBRELL				WELL #: 3		RRCID -> 114544	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3520	- 3550							
03		217 #	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04		150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05		124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

-----												
LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
-----												
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A												
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	9
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-	9
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-	9
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-	9
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-	9
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	9
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A												
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
-----												
JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294												
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	-0-
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-	-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-	-0-
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3			N	-0-	-0-
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-	-0-
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-	-0-
-----												
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												
RIDGE OIL COMPANY												
T.P.-BULLARD												
WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-	73
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	73
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-	73
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	73
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-	73
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-	73

  

STERLING OIL AND GAS												
RIDDLE												
WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
03	14B2	EXT	280	-0-	280	1328	280	2		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	152	-0-	152	1480	152	2		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	133	-0-	133	1613	133	2		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	122	-0-	122	1735	122	2		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	117	-0-	117	1852	117	2		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1852				N	NO RPT	-0-

  

RIDDLE												
WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
KOONCE												
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251												
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	3	Y	-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	44	1	40	3	Y	-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	37	1	21	3	Y	-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	31	1	24	3	Y	-0-

  

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
ROCK CREEK UNIT												
WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

LAMINACK, R.F.												
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102												
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		-0-
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-		-0-
-----												
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185												
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		512
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-		512
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		512
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		512
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		512
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		512
-----												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237												
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)		51501 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
YATES, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077968		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339			
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
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
ELSIE SIMS HILL		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575								
HOWARD, SARAH JANE		WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
US. FUELS, INC.		879264								
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
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		
03	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	3	Y	-0-	-0-
04	22 N	7	-0-	-15	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-	-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926	
03	DLQ G-10	30	-0-	30	58	30	3	Y	-0-	-0-	
04	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251											
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150055	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	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
03	DLQ G-10	7	-0-	7		14	7	3			Y	-0-			-0-
04	21 N	7	-0-	-14		-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3			Y	-0-			-0-
-----															
SQUYRES OIL CO., INC.				810818					CNTY: STEPHENS						
LANGFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	122786	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2896 -	2900		
03	279 N	257	-0-	-22		-0-	257	3			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	3			N	-0-			-0-
06	240 N	92	-0-	-148		-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14		-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	3			N	-0-			-0-
-----															
LAKE TRAMMEL (CANYON)				51588 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN							
LEDA OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	017844	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	151011	COMPL. DATE	09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5081 -	5167		
03	2976 X	2675	-0-	-301		-0-	2673	3	2	9	N	2			56
04	3061 X	3061	-0-	-0-		-0-	3059	3	2	9	N	2			58
05	2987 X	2987	-0-	-0-		-0-	2985	3	2	9	N	2			60
06	3028 X	3028	-0-	-0-		-0-	3025	3	3	9	N	3			63
*07	2926 X	2926	-0-	-0-		-0-	2926	3			N	-0-			63
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			63
-----															
HARRIS, B.K. "E"		WELL #:		2T	RRCID ->	152242	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5065 -	5157		
03	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	341 N	159	-0-	-182		-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS, B.K. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	154960	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5053 -	5116		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			182
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			182

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
G & F OIL, INC. 292000  
YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580

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
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OXXN REAMES 630579  
WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07	806 N	475	-0-	-331 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION COTTEN "A" 638916  
WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAKESIDE (CONGL 3960) BASA RESOURCES, INC. BROWN, J. W. "A" 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	2 1	1381 2	N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974							
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027	
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
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	833	-0-	-307	-0-	833 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836 2	N	-0-	-0-
06	1110 N	787	-0-	-323	-0-	1 1	786 2	N	-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	N	-0-	-0-
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2	N	-0-	-0-
-----									
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 242672		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009									
-----									
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
03	5394 X	5262	-0-	-132	-0-	5228 3	34 9	N	31
04	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5151 2	33 9	N	30
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5432 2	34 9	N	31
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5258 2	73 9	N	66
*07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5443 2	34 9	N	31
*08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5451 2	33 9	N	30
-----									
PETEX		659782		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118	
MISS SARAH		WELL #: 1							
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-
-----									
ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	329 2	10 9	N	9
04	360 N	199	-0-	-161	-0-	197 2	2 9	N	2
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	126 2		N	-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	155 2		N	-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-
-----									
BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654 2		N	-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-
*08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-



LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066	
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
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183 2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-		2240 2		N	-0-		-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2267 2		N	-0-		-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2140 2		N	-0-		-0-
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-		2247 2		N	-0-		-0-
08	2263 N	2185	-0-	-78	-0-		2185 2		N	-0-		-0-
WAPITI OPERATING, LLC				895805				CNTY: STEPHENS				
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3963 - 3969	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKEWOOD (CADDO)				51688 500	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281								
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 3		N	-0-		-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3		N	-0-		-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912				CNTY: EASTLAND				
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED			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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED			CNTY: ERATH				
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294								
SIRMAN		WELL #:		1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. FISHBACK		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958								
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
03		217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-					-0-
04		180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2	N	-0-					-0-
05		186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2	N	-0-					-0-
06		180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-					-0-
07		155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2	N	-0-					-0-
*08		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
-----																
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-			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		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
07		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
*08		28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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								
03	DLQ	G-10		6968	-0-	6968	11062	6968	2	N	-0-					-0-
04		17973	X	6911	-0-	-11062	-0-	6911	2	N	-0-					-0-
05		8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2	N	-0-					-0-
06		8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2	N	-0-					-0-
07		7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2	N	-0-					-0-
*08		8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	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								
03		62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-					-0-
04		60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
05		62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-					-0-
06		60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-					-0-
07		62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-					-0-
08		62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-					-0-
-----																
LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985								
03		1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-					-0-
04		1680	N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2	N	-0-					-0-
05		1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2	N	-0-					-0-
06		1470	N	1268	-0-	-202	-0-	1268	2	N	-0-					-0-
07		1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2	N	-0-					-0-
08		1333	N	850	-0-	-483	-0-	850	2	N	-0-					-0-
-----																
LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
03		4576	R	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-					-0-
04		4415	R	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-					-0-
05		4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	N	-0-					-0-
06		4380	R	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2	N	-0-					-0-
*07		4771	R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-					-0-
*08		4630	R	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARIAT (STRAWN) KING OIL & GAS MARTIN, ROY		52075 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
		463711										
WELL #:		1G	RRCID -> 104557	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2711 - 2730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			10
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			10
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			10
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			10
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			10
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			10
-----												
LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"		52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
		340219										
WELL #:		4	RRCID -> 104554	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH 4312	PERF. 4094 - 4105						
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLERROY, MIKE JR. MUCKLERROY		52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
		592441										
WELL #:		3	RRCID -> 115222	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2559 - 2578						
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			-0-
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-			-0-
-----												
LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN							
		159500										
WELL #:		9	RRCID -> 262704	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6065 - 6068						
03	806	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	164 2	246 9	N	224	189 1		78
05	1878	-0-	-0-	-1878	-0-			N	-0-	78 1		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC RICHARDS J. H.		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
		448761										
WELL #:		1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
-----												
GARNER, O. B.		52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN							
		159500										
WELL #:		1	RRCID -> 073671	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2291 - 2352						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
JONES-GARNER														
WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2		N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-		-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		-0-
-----														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
NELSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810														
03		279 N	171	-0-	-108	-0-		171	2		N	-0-		-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-		-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-		-0-
07		279 N	113	-0-	-166	-0-		113	2		N	-0-		-0-
*08		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-		-0-
-----														
BODIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039														
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-		-0-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-			4	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MOSIER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870														
03		248 N	240	-0-	-8	-0-		240	2		N	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2		N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2		N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-		-0-
07		341 N	253	-0-	-88	-0-		253	2		N	-0-		-0-
*08		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-		-0-
-----														
HILL, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990														
03		155 N	111	-0-	-44	-0-		111	2		N	-0-		12
04		180 N	126	-0-	-54	-0-		126	2		N	-0-		12
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2		N	-0-		12
06		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-		12
07		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2		N	-0-		12
*08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-		12
-----														
PHILLIPS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890														
03		217 N	212	-0-	-5	-0-		212	2		N	-0-		-0-
04		210 N	176	-0-	-34	-0-		176	2		N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-		216	2		N	-0-		-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-		-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-		-0-
*08		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-		-0-

-----													
LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761													
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972													
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		7	
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2		N	-0-		7	
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-		7	
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2		N	-0-		7	
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-		7	
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-		7	
-----													
LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942													
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-	
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-		-0-	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
-----													
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040													
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-		-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
-----													
NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055													
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID -> 044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3937 - 4568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.)		52648 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WALKER-BUCKLER -376-		WELL #:		2 C	RRCID -> 048675	COMPL. DATE	07/03/1970	TOTAL DEPTH	4612 PERF. 4156 - 4580			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3756 - 3855			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIANE MARIE		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		274964										
		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
FOAG, INC.		274964										
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		274964										
		WELL #:		2	RRCID -> 017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

-----														
LEDBETTER (RANGER)			52829 666		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ENSTAR ENERGY, INC.			253221											
ASHLEY 4			WELL #: 4		RRCID -> 087695			COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697			
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
-----														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASHLEY "B"			WELL #: 5		RRCID -> 091160			COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650			
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOWRANCE INC.			511345		RRCID -> 083577			COMPL. DATE 04/01/1979			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792			
HARRELL, C.J.			WELL #: 2											
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			9
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		Y	-0-			9
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			9
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3		Y	-0-			9
*08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			9
-----														
HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666			COMPL. DATE 07/10/1981			TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708			
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			9
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			9
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			9
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3		Y	-0-			9
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		Y	-0-			9
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		Y	-0-			9
-----														
HARRELL			WELL #: 5		RRCID -> 106874			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717			
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			38
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			38
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			38
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			38
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			38
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			38
-----														
LEDBETTER (RANGER 3620)			52829 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF			493707											
LEDBETTER			WELL #: 1		RRCID -> 103382			COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628			
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			98
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			98
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			98
06		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			98
*07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			98
08		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			98

LEE RAY (BOND)		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
COMPTON, C. H., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3740 - 3780	
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
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			7
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			7
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			7
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			7
07	558 N	302	-0-	-256	-0-	302 2	N	-0-			7
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2	N	-0-			7
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050			
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 121364		COMPL. DATE N/A					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582			
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-			-0-
04	930 N	757	-0-	-173	-0-	757 3	N	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570			
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	13 3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-			-0-
-----											
WEST, R. L. BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 122531		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640			
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3	Y	-0-			55
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3	Y	-0-			55
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-			55
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-			55
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			55
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-			55
-----											
WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570			
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-			-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KILLION WELL SERVICE INC.		461100									
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3540 - 3543	
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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	
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			186
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	36 2	N	13	163 1		36
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	19			55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	2			57
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	1			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			59
-----											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			70
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			70
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			70
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			70
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			70
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			70
-----											
BRICO OIL, INC.		091040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CONNOR-MCCREA		WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3886 - 3898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HEROD, BILL		379925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2	N	-0-			-0-
-----											
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	252 2	N	-0-			-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2	N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.// 379925										
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
-----												
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3781 - 3834		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
-----												
WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3748 - 3773		
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		93
04	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2		N	-0-		93
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		93
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		93
07	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2		N	-0-		93
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2		N	-0-		-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928		PERF. 3810 - 3820		
HART ESTATE		WELL #: 2										
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
-----												
PETEX GROVES, W. H.		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3804 - 3820		
WELL #: 12												
03	775 N	569	-0-	-206	-0-	559	2	10 9	N	9	100 1	31
04	690 N	567	-0-	-123	-0-	544	2	23 9	N	21		52
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	673	2	19 9	N	17		69
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12 9	N	11		80
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21 9	N	19	87 1	12
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	552	2	20 9	N	18		30
-----												
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3650 - 3672		
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-		28
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		N	-0-		28
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-		28
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-		28
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-		28
*08	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924	-	3934
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	
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2237 2	31 9	N	28	113 1		71	
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2122 2	30 9	N	27			98	
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2298 2	26 9	N	24			122	
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170 2	24 9	N	22			144	
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2199 2	24 9	N	22			92	
*08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2140 2	29 9	N	26	74 1	70 1	48	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775	-	3781
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST, R. L. BROWN		709694												
WELL #:		1		RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770	-	3790	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SMITH-EEC #2		709694												
WELL #:		2		RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3774	-	3782	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3716	-	3724
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3			N	-0-			-0-	
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3			N	-0-			-0-	
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-			-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-	
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-			-0-	

PHILLIPS-CHESLEY		850964												
WELL #:		1		RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3888	-	3894	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-	
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3			N	-0-			-0-	
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	188 3			N	-0-			-0-	
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123 3			N	-0-			-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-	
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3742 - 3762					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
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					
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-				-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802		PERF. N/A					
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-				89
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-				89
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-				89
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				89
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				89
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				89
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697					
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-				26
04	480 N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-				26
05	496 N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-				26
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				26
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				26
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				26
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712					
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				30
04	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-				30
05	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794	2			N	-0-				30
06	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	2267	2			N	-0-				30
07	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-				30
08	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-				30

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//	022922								
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-		43
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-		43
05		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 2	N	-0-		43
06		300 N	23	-0-	-277	-0-	23 2	N	-0-		43
07		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2	N	-0-		43
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		43
-----											
BAM OPERATING, INC.			048357					CNTY: STEPHENS			
KLEINER		WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496
03		558 N	542	-0-	-16	-0-	541 2	1 9 N	1		152
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	520 2	2 9 N	2	142 1	12
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	535 2	7 9 N	6		18
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	523 2	7 9 N	6		24
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				NO RPT	24
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	516 2	7 9 N	6		30
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					CNTY: STEPHENS			
CHILDERS		WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
-----											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675					CNTY: STEPHENS			
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683					CNTY: STEPHENS			
HITTON, W. T.		WELL #:	3	RRCID ->	017901	COMPL. DATE	01/16/1948	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3781 - 3803
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14											
-----											
HODGES & RISTER			390845					CNTY: STEPHENS			
HITTON -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
03		477 S	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-		154
04		608 S	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		154
05		798 S	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		154
06		936 S	936	-0-	-0-	-0-	936 2	Y	-0-		154
07		822 S	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-		154
08		620 S	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		154

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
HOLLAND, K. D.				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3340 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-		-0-	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-	
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-		-0-	
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-		-0-	
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-		-0-	
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-	
-----												
GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096 PERF. 3542 - 3616	
03	1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1826	2	1 9 N	1	68 1	19	
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2 9 N	2		21	
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		21	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		21	
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	2	1 9 N	1		22	
08	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2	N	-0-		22	
-----												
GROVES, W. H.				WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188 PERF. 3884 - 3895	
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	2	9 9 N	8	51 1	22	
04	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1027	2	7 9 N	6		28	
05	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1075	2	9 9 N	8		36	
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	932	2	7 9 N	6		42	
07	1054 N	937	-0-	-117	-0-	934	2	3 9 N	3		45	
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	761	2	8 9 N	7		52	
-----												
GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097 PERF. 3562 - 3888	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-	
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						CNTY: STEPHENS		
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003 PERF. 3444 - 3450	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LEE RAY (MISS.)				52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BROOKS, N.A.				WELL #:	2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904 PERF. 3740 - 3750	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	

LEE RAY (MISS.) HODGES & RISTER HITTON -B-		//CONT.//	52900 710 390845	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 131911	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 3704	-	3724			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.			52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 117094	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3632	-	3639			
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	449 2		N	-0-			67
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			67
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			67
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			67
07	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2		N	-0-			67
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2		N	-0-			67
WRIGHT, W.B.			WELL #: 201	RRCID -> 120288	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3688	-	3704			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WRIGHT, W.B.			WELL #: 301	RRCID -> 123184	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3650	-	3664			
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2		N	-0-			-0-
WARD, E. J.			WELL #: 6	RRCID -> 217392	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3540	-	3556			
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	193 2	42 9	N	38			48
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	214 2	24 9	N	22			70
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217 2	9 9	N	8			78
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 2	9 9	N	8			86
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541 2	11 9	N	10			96
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			96
HODGES & RISTER HITTON -C-			390845 2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3625	-	3635			
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	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
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-			-0-
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-			-0-
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: EASTLAND							
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
KILLION WELL SERVICE INC.				461100										
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2023 - 2046	
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			-0-
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2115	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			-0-
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	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	
03	1461 N	699	-0-	-762	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2	N	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2	N	-0-		-0-
08	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2	N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	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	
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		24
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2	N	-0-		24
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2	N	-0-		24
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2	N	-0-		24
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2	N	-0-		24
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		24
-----											
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRAWLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085357		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4152 - 4233	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1854 2	2 9	N	2	66
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799 2		N	-0-	66
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		N	-0-	66
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749 2		N	-0-	66
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791 2		N	-0-	66
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802 2		N	-0-	28
-----											
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923			
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2141 2	19 9	N	17	121
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2069 2	9 9	N	8	129
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2131 2	11 9	N	10	139
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2005 2	3 9	N	3	142
07	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1978 2	9 9	N	8	150
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2077 2	4 9	N	4	154
-----											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944			
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-	-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-	-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637 2		N	-0-	-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613 2		N	-0-	-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-	-0-
-----											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #: 1		RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964			
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	388 2	13 9	N	12	166
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449 2	12 9	N	11	27
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429 2	13 9	N	12	39
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232 2		N	-0-	39
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	244 2		N	-0-	39
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	248 2	12 9	N	11	50
-----											
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864			
03	10943	X	3950	-0-	-6993	-0-	3937 2	13 9	N	12	160
04	7710	X	3815	-0-	-3895	-0-	3814 2	1 9	N	1	161
05	4650	X	3720	-0-	-930	-0-	3714 2	6 9	N	5	54
06	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	3266 2		N	-0-	54
07	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	3458 2		N	-0-	51
08	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3417 2	2 9	N	2	53
-----											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #: 2		RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980			
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-	-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-	-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	126 2		N	-0-	-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100 2		N	-0-	-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193 2		N	-0-	-0-
-----											
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908			
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	177
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	177
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	177
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	177
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	177
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762 2		N	-0-	177

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			92
04	750 N	352	-0-	-398	-0-	352	2		N	-0-			92
05	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2		N	-0-			92
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2		N	-0-			92
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			92
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-	79	1	13
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880	
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			147
04	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2		N	-0-			147
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2		N	-0-			147
06	1200 N	581	-0-	-619	-0-	581	2		N	-0-			147
07	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2		N	-0-			147
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1127	2	12	9	N	11		158
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	291	2	33	9	N	30		99
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10		109
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10		119
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3		122
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	N	14	107	29
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18		47
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894	
03	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1641	2	15	9	N	14		84
04	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1584	2	6	9	N	5		89
05	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1601	2	10	9	N	9	68	30
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1488	2	4	9	N	4		34
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1511	2	11	9	N	10		44
08	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1518	2	3	9	N	3		47
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924	
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			60
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	446	2	81	9	N	74		134
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-	40	1	93
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	435	2	3	9	N	3		96
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	441	2	14	9	N	13		109
08	465 N	165	-0-	-300	-0-	156	2	9	9	N	8		117

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	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
03		868 N	763	-0-	-105	-0-	763 2			N	-0-		32
04		810 N	724	-0-	-86	-0-	724 2			N	-0-		32
05		806 N	681	-0-	-125	-0-	681 2			N	-0-		32
06		750 N	514	-0-	-236	-0-	514 2			N	-0-		32
07		744 N	652	-0-	-92	-0-	652 2			N	-0-		32
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2			N	-0-		32
-----													
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881	
03		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3821 2	4 9	N	4			57
04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3541 2	14 9	N	13			70
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3372 2	14 9	N	13	28 1		55
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2892 2	10 9	N	9			64
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2952 2	20 9	N	18	54 1		28
*08		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			28
-----													
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891	
03		899 N	654	-0-	-245	-0-	654 2		N	-0-			-0-
04		750 N	601	-0-	-149	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05		744 N	592	-0-	-152	-0-	592 2		N	-0-			-0-
06		630 N	344	-0-	-286	-0-	344 2		N	-0-			-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
08		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		N	-0-			-0-
-----													
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 - 3504	
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			-0-
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
-----													
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470	
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
05		341 N	5	-0-	-336	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627	
03		1054 N	625	-0-	-429	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
07		837 N	452	-0-	-385	-0-	452 2		N	-0-			-0-
08		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)										//CONT.// 53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 239726								
HAMMOND, E R										WELL #: 2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-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		
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					15
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					15
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					15
*08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					15
-----																		
MIZE, R.B. "H"										383200								
WELL #: 1										RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555				
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					3
03		465 N	337	-0-	-128	-0-	-0-	337	2			N	-0-					3
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					3
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					3
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	2			N	-0-					3
08		403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	2			N	-0-					3
-----																		
MIZE, R.B. "J"										383200								
WELL #: 1										RRCID -> 122535		COMPL. DATE 11/03/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706				
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
-----																		
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.										425821								
MAYBERRY, L. H.										WELL #: 1		RRCID -> 085382		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
-----																		
MOODY-CRAWFORD										425821								
WELL #: 1										RRCID -> 085555		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522				
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.// 53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		//CONT.// 425821									
CARAWAY		WELL #: 10		RRCID -> 087077		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	78	-0-	-12	78	3	N	-0-	-0-	-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOODY-CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 146095		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550			
03	308	N	308	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 083012		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532			
I.W YOUNG G V		WELL #: 1									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	34	1	1177 2	N	-0-	93
04	1320	N	1215	-0-	-105	18	1	1197 2	N	-0-	93
05	1251	N	1251	-0-	-0-	19	1	1232 2	N	-0-	93
06	1208	N	1208	-0-	-0-	19	1	1189 2	N	-0-	93
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	41	1	1199 2	N	-0-	93
08	1240	N	1235	-0-	-5	44	1	1191 2	N	-0-	93
-----											
I. W. YOUNG G V		WELL #: 2		RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535			
03	342	N	342	-0-	-0-	10	1	332 2	N	-0-	-0-
04	330	N	292	-0-	-38	4	1	288 2	N	-0-	-0-
05	310	N	302	-0-	-8	4	1	298 2	N	-0-	-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	6	1	285 2	N	-0-	-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	10	1	282 2	N	-0-	-0-
08	310	N	295	-0-	-15	11	1	284 2	N	-0-	-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 085124		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758			
QUARLES B		WELL #: 1									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PIERCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
SWAIM, CHARLES				831570										
HAMMOND, E.R.				WELL #:	1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMMOND, E.R.				WELL #:	3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476 -	3510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 -	3940
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-			-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
TORCH OPERATING LLC				862620										
GRISWOLD, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 -	3374
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
QUARLES				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 -	3568
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
GAYLYN, INC.				298362										
BONLEE				WELL #:	1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3378 -	3386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
R L S OIL AND GAS				687228						
HEARN-SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 102975	COMPL. DATE 10/10/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3378	- 3388	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARN-SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 104494	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3368	- 3379						
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	210	3	79	9	N	72			90
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	183	3	128	9	N	116	172	1	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			94
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	199	3	88	9	N	80			174
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	182	3	47	9	N	43	177	1	40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

WESTERMAN, L. D.				WELL #: 1	RRCID -> 105182	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3366	- 3376						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LILLY BELL (CADDO)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.				274964											
LAW				WELL #: 1	RRCID -> 197191	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 3996	- 4014						
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			6
04	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-			6
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-			6
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-			6
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-			6
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			6

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935			CNTY: STEPHENS								
COUNTY LINE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 166535	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 3262	- 3348						
03	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	91	1	2075	3	N	37	21	1	19
							41	9							
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	66	1	2018	3	N	21	22	1	18
							23	9							
05	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	91	1	2108	3	N	16	21	1	13
							18	9							
06	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	100	1	1808	3	N	28	22	1	19
							31	9							
07	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	108	1	2057	3	N	22	19	1	22
							24	9							
08	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	109	1	2010	3	N	24	44	1	2
							26	9							



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4000 - 4020				
M O	ALLOW 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
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	815	3	N	14	7	1	7
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	861	3	N	8	9	1	6
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	742	3	N	6	9	1	3
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	852	3	N	10	8	1	5
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	41 11	1 9	787	3	N	10	9	1	6
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	727	3	N	11	17	1	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014				
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	6 2	1 9	136	3	N	2	1	1	3
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	258	3	N	1	1	1	3
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	314	3	N	2	3	1	2
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	222	3	N	4	3	1	3
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	283	3	N	3	2	1	4
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	14 3	1 9	260	3	N	3	6	1	1
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031				
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	9 20	1 9	215	3	N	18	2	1	77
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	200	3	N	16	2	1	91
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	231	3	N	14	2	1	103
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	9 13	1 9	169	3	N	12	2	1	113
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	8 9	1 9	155	3	N	8	2	1	119
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	9 12	1 9	162	3	N	11	3	1	127
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040				
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	12 1	1 9	269	3	N	1	1	1	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	250	3	N	3	3	1	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	295	3	N	3	3	1	-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	12 4	1 9	217	3	N	4	3	1	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	321	3	N	3	2	1	2
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	13 6	1 9	240	3	N	5	7	1	-0-

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 16 RRCID -> 183276

ASSOCIATED CAPACITY

COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	12 1	277 3	N	5	3 1		2	
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	6 9	316 3	N	3	3 1		2	
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	10 1	257 3	N	2	3 1		1	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 1	294 3	N	3	3 1		1	
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	2 9	294 3	N	4	3 1		2	
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	N	4	6 1		-0-	

COUNTY LINE 11

WELL #: A 18 RRCID -> 183301

COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	N	6	4 1		5
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	7 9	315 3	N	4	4 1		5
05	434 N	270	-0-	-164	-0-	10 1	257 3	N	2	3 1		4
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	11 1	237 3	N	3	3 1		4
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	13 1	256 3	N	3	3 1		4
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	2 9	243 3	N	3	5 1		2

COUNTY LINE 22

WELL #: 11A RRCID -> 183491

COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	82 3	N	2	1 1		1
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 9	84 3	N	2	1 1		2
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	85 3	N	-0-	1 1		1
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	74 3	N	1	1 1		1
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	1 9	86 3	N	1	1 1		1
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	83 3	N	1	2 1		-0-

COUNTY LINE 11

WELL #: 12A RRCID -> 183492

COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	4	2 1		5
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	214 3	N	2	2 1		5
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	214 3	N	2	2 1		5
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	2 9	196 3	N	3	2 1		6
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	9 1	188 3	N	2	2 1		6
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	173 3	N	2	4 1		4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	11	1	260	3	N	5	3	1		4
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	N	3	3	1		4
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	2	3	1		3
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	12	1	220	3	N	4	3	1		4
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	11	1	210	3	N	3	2	1		5
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	236	3	N	2	4	1		3
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109					
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	3	2	1		2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	2	2	1		2
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1		2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	3	2	1		3
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	2	2	1		3
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	181	3	N	2	4	1		1
-----															
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	2	1	1		5
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	4	1	132	3	N	1	1	1		5
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	1	1	1		5
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	2	2	1		5
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	2	2	1		5
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	2	4	1		3
-----															
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	18	1	404	3	N	7	5	1		2
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	3	4	1		1
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	16	1	383	3	N	3	4	1		-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	19	1	335	3	N	5	4	1		1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	4	4	1		1
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	320	3	N	7	8	1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	7	1	160	3	N	3	2	1		3
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	2	2	1		3
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	261	3	N	2	3	1		2
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	3	3	1		2
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	11	1	205	3	N	3	3	1		2
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	203	3	N	3	4	1		1
-----															
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064					
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	19	1	432	3	N	9	5	1		5
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	4	5	1		4
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	19	1	441	3	N	4	5	1		3
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	417	3	N	6	5	1		4
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	3	N	5	4	1		5
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	5	8	1		2
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046					
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	N	17	8	1		9
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	26	1	794	3	N	8	10	1		7
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	716	3	N	4	8	1		3
06	960 N	812	-0-	-148	-0-	42	1	760	3	N	9	7	1		5
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	38	1	718	3	N	9	8	1		6
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	N	9	15	1		-0-
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078					
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	244	3	N	4	3	1		3
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	11	1	244	3	N	3	3	1		3
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	2	3	1		2
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	4	3	1		3
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	12	1	223	3	N	3	2	1		4
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	3	5	1		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 9	437 3	N	8	4 1	9
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	9 4	288 3	N	4	5 1	8
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20 4	485 3	N	4	3 1	9
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	23 7	413 3	N	6	5 1	10
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 6	437 3	N	5	4 1	11
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 7	470 3	N	6	9 1	8
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	40 18	907 3	N	16	8 1	8
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	33 10	997 3	N	9	10 1	7
05	837 N	763	-0-	-74	-0-	31 4	728 3	N	4	10 1	1
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	44 11	796 3	N	10	7 1	4
07	1085 N	911	-0-	-174	-0-	45 10	856 3	N	9	8 1	5
08	775 N	213	-0-	-562	-0-	10 14	189 3	N	13	18 1	-0-
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 2	114 3	N	2	1 1	3
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	140 3	N	1	1 1	3
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	N	1	1 1	3
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 2	148 3	N	2	2 1	3
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 2	120 3	N	2	2 1	3
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 2	155 3	N	2	3 1	2
-----											
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 9	435 3	N	8	4 1	4
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13 4	388 3	N	4	5 1	3
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	18 1	413 3	N	1	4 1	-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	22 6	393 3	N	5	4 1	1
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	20 6	388 3	N	5	4 1	2
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 7	423 3	N	6	8 1	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050											
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	9 1	210 3	N	4	2 1	2
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 9	220 3	N	2	2 1	2
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7 1	239 3	N	1	2 1	1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2 9	199 3	N	3	2 1	2
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	245 3	N	2	2 1	2
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	1 9	221 3	N	3	5 1	-0-
-----											
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034		
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	4 1	95 3	N	2	1 1	2
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	2 9	73 3	N	1	1 1	2
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	2 1	112 3	N	1	1 1	2
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	113 3	N	1	1 1	2
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 9	98 3	N	1	1 1	2
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	80 3	N	2	2 1	2
-----											
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100		
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	8 1	193 3	N	3	2 1	1
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3 9	323 3	N	2	2 1	1
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11 1	300 3	N	2	3 1	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 9	256 3	N	4	3 1	1
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	13 1	250 3	N	3	3 1	1
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4 9	403 3	N	4	5 1	-0-
-----											
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054		
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	18 1	399 3	N	7	4 1	4
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	8 9	460 3	N	4	4 1	4
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15 1	407 3	N	4	5 1	3
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4 9	448 3	N	5	4 1	4
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	18 1	391 3	N	5	5 1	4
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	4 9	400 3	N	5	8 1	1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	20	1	461	3	N	9	5	1	4
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	9	430	3	N	5	5	1	4
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	14	1	394	3	N	3	4	1	3
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	17	1	337	3	N	5	4	1	4
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	19	1	311	3	N	4	4	1	4
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	16	1	373	3	N	4	7	1	1
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112				
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	14	1	324	3	N	6	4	1	2
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7	9	430	3	N	3	3	1	2
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	3	4	1	1
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	15	1	294	3	N	5	4	1	2
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	16	1	298	3	N	4	3	1	3
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	N	3	6	1	-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073				
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	20	1	446	3	N	8	5	1	7
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	9	9	471	3	N	5	5	1	7
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	N	4	5	1	6
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	7	5	1	8
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	4	9	447	3	N	5	4	1	9
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	23	1	469	3	N	5	9	1	5
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	7	1	158	3	N	3	2	1	1
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	3	9	135	3	N	2	2	1	1
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	-0-	1	1	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	3	2	1	1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	2	2	1	1
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	3	9	200	3	N	2	3	1	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 40		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 4170			PERF. 3967 - 4036		
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	15	1	343	3	N	6	4	1		4
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	4	4	1		4
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	16	1	371	3	N	3	4	1		3
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	5	4	1		4
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	372	3	N	4	4	1		4
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	N	5	8	1		1
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 4190			PERF. 4027 - 4070		
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	3	N	18	13	1		13
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	1161	3	N	11	11	1		13
05	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	49	1	1133	3	N	8	12	1		9
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	N	15	12	1		12
07	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	57	1	1092	3	N	13	12	1		13
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	3	N	14	23	1		4
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001				TOTAL DEPTH 4150			PERF. 4022 - 4032		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	14	3	1		48
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	8	3	1		53
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	24	1	235	3	N	11	2	1		62
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	30	1	173	3	N	11	2	1		71
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	30	1	220	3	N	9	2	1		78
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	30	1	228	3	N	12	5	1		85
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001				TOTAL DEPTH 4491			PERF. 4063 - 4076		
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	4	2	1		3
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	3	3	1		3
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	3	3	1		3
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	13	1	238	3	N	4	3	1		4
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	12	1	225	3	N	3	3	1		4
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	14	1	259	3	N	3	5	1		2



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	18 1	407 3	N	7	5 1		2
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16 1	507 3	N	4	4 1		2
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22 1	520 3	N	4	5 1		1
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	19 1	343 3	N	7	5 1		3
07	558 N	362	-0-	-196	-0-	18 1	340 3	N	4	4 1		3
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	19 1	357 3	N	4	7 1		-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 087912		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4097 - 4116		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22 1	58 2	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19 1	62 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 2	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19 1	63 2	N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23 1	60 2	N	-0-			-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23 1	60 2	N	-0-			-0-
-----												
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4098 - 4105		
03	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	591 1	1568 2	N	-0-			20
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	525 1	1661 2	N	-0-			20
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	564 1	1654 2	N	-0-			20
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	521 1	1697 2	N	-0-			20
07	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	607 1	1628 2	N	-0-			20
08	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	617 1	1591 2	N	-0-			20
-----												
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 097133		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 4062 - 0		
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	16 1	41 2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	14 1	43 2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSÉ "28"		881442		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 194335		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 4115 - 4130		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			205
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	133 3	31 9	N	28	176 1		57
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	14			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			104
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	35			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			159

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 WILLIAMS, LEO C. 925464  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008													

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325  
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	N	-0-		19
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	3	N	-0-		19
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	N	-0-		19
06	570 N	443	-0-	-127	-0-	31	1	412	3	N	-0-		19
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50	1	545	3	N	-0-		19
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-0-		19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

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
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	42	1	455	3	N	-0-		33
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-		33
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	N	-0-		33
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	31	1	407	3	N	-0-		33
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	46	1	500	3	N	-0-		33
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	31	1	399	3	N	-0-		33

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952  
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911  
 SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STEWART-HOOD				WELL #: 3	RRCID -> 133858	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4221	- 4245	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
IVES, B.				WELL #: 1	RRCID -> 134852	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4212	- 4225	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					-0-
-----										
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320	RRCID -> 081600	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4547	- 4957	
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2				-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2				-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 4246	- 4252	
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3				-0-
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3				-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839 3				-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3				-0-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3				-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				-0-
-----										
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
DOSTER BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2869	- 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-		4 1	83 2	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		4 1	84 2	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-		6 1	121 2	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-		5 1	113 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-		2 1	43 2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-		1 1	22 2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		2 1	35 2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		1 1	29 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 2		N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219 2		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 2		N	-0-		-0-
06	270 N	208	-0-	-62 B	-0-		208 2		N	-0-		-0-
*07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
REBEL ENERGY, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2729 - 0	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211  
ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A  
-----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

-----  
GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A  
-----

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

-----  
MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A  
-----

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

-----  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A  
-----

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								

-----  
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603  
-----

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								







LITE (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN BARNETT		53927 500 354655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 1827 - 1831						
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
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2			N	-0-					-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-					-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-
08		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				
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-					-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-					-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					-0-
08		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				
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2			N	-0-					-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-					-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					-0-
08		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				
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-					-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	12	-0-	12		12 2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	15	-0-	15		15 2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		27			N	NO RPT					-0-
-----																
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1825 - 1841				
03		682 N	513	-0-	-169	-0-	513 2			N	-0-					-0-
04		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2			N	-0-					-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-					-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-					-0-
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF JJB-BUCK		WELL #:		2		RRCID -> 123881		COMPL. DATE 04/02/1987		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1816 - 1822				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14																

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	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
03	2595 N	1249	-0-	-1346	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2	N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232				
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24 9 N	22			50
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	190	2	31 9 N	28			78
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	182	2	32 9 N	29			107
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	171	2	9 9 N	8	102 1		13
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	163	2	33 9 N	30			43
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	153	2	24 9 N	22			65

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
KNOX B		WELL #: 2		RRCID -> 078824		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3282 - 3290				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032		
M	O	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
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----													
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149		
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE LONGHORN (MORRIS)				54026 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.				028802									
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
-----													
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRACKER MINERAL				864023									
HORN, MARY L. "D"		WELL #:		13	RRCID ->	103532	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 2348 - 2353		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE SANDY (RANGER SAND)				54080 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
RUSH, R. L. (A)		WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3668 - 3673		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

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
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-

RENPRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

RENPRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1 9	N	1			7
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			7
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			7
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			7
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3 9	N	3			10
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			10

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - P&A 03/10/14

HORN, BILL JR. 400123  
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936							
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 152999	COMPL. DATE 09/19/1994	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1332	- 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #:		4	RRCID -> 153001	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 1590	PERF. 1312	- 1326		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOKEY (STRAWN 900)				54443 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
CARTWRIGHT, E. B.		WELL #:		4	RRCID -> 152322	COMPL. DATE 10/05/1994	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 948	- 956		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14											

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 166172	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 3702	PERF. 3628	- 3702		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	- 3926		
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		15
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		15
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		15
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		15
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CARTER		WELL #:		4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4100	- 4106		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	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	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						
03		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							65
04		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							65
05		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							65
06		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							65
07		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							65
08		0 N NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						NO RPT	65
-----										
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988										
03		10 N	10 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							99
04		111 N	111 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							100
05		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							100
06		13 N	13 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							100
*07		11 N	11 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							100
08		0 N NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-						NO RPT	100
-----										
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO										
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999										
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
04		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
05		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
06		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
07		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
08		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							68
-----										
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118										
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
03		62 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
04		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
05		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
06		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
07		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
08		0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
-----										
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537										
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
03		709 N	709 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
04		805 N	805 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
05		756 N	756 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
06		753 N	753 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
07		838 N	838 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
*08		865 N	865 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3		N	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 3		N	-0-	-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664 3		N	-0-	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 3		N	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899 3		N	-0-	-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SMITH-DEWITT											
		WELL #:		1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3		N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3		N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3		N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3		N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 3		N	-0-	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHASTAIN, J. W.											
		WELL #:		1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3		N	-0-	-0-
04	300 N	259	-0-	-41	B	-0-	259 3		N	-0-	-0-
05	341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277 3		N	-0-	-0-
06	270 N	196	-0-	-74	B	-0-	196 3		N	-0-	-0-
07	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254 3		N	-0-	-0-
08	279 N	223	-0-	-56	B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LONE CAMP (MARBLE FALLS)											
BORDERLINE OPERATING CORP.				54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL C SW				082999							
		WELL #:		1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 3		N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168 3		N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10		-0-	140 3		N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 3		N	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-		-0-	163 3		N	-0-	-0-
NAYLOR											
		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	93	-0-	-93		-0-	93 2		N	-0-	107
04	150 N	44	-0-	-106		-0-	44 2		N	-0-	107
05	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-	107
06	90 N	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-	107
*07	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-	107
*08	907 N	907	-0-	-0-		-0-	907 3		N	-0-	107
MITCHELL, C. -18-											
		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2221 N	2221	-0-	-0-		-0-	2221 3		N	-0-	21
04	2292 N	2292	-0-	-0-		-0-	2292 3		N	-0-	21
05	1885 N	1885	-0-	-0-		-0-	1885 3		N	-0-	21
06	1760 N	1760	-0-	-0-		-0-	1760 3		N	-0-	21
07	1566 N	1566	-0-	-0-		-0-	1566 3		N	-0-	21
*08	1591 N	1591	-0-	-0-		-0-	1591 3		N	-0-	21

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
CARTER 7-40				WELL #: 5	RRCID -> 212764	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 4004	- 4018		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	127	70 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	182	55 2	Y	-0-		-0-
05		286 N	104	-0-	-182	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
WHARTON 2-21				WELL #: 2	RRCID -> 183592	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4270	- 4276		
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 2	N	-0-	14
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	33 1	296 2	N	-0-	14
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	39 1	263 2	N	-0-	14
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	42 1	339 2	N	-0-	14
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	40 1	363 2	N	-0-	14
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	47 1	496 2	N	-0-	14
-----											
WHARTON 3-16				WELL #: 1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072		
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	N	-0-	52
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	14 1	124 2	N	-0-	52
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	13 1	90 2	N	-0-	52
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	16 1	126 2	N	-0-	52
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	16 1	137 2	N	-0-	52
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	N	-0-	52
-----											
WHARTON 2-21				WELL #: 7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	- 4293		
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	51 1	457 2	N	-0-	4
04		630 N	491	-0-	-139	-0-	49 1	442 2	N	-0-	4
05		496 N	404	-0-	-92	-0-	51 1	353 2	N	-0-	4
06		480 N	331	-0-	-149	-0-	37 1	294 2	N	-0-	4
07		496 N	350	-0-	-146	-0-	36 1	314 2	N	-0-	4
08		403 N	280	-0-	-123	-0-	25 1	255 2	N	-0-	4
-----											
LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
BIRDWELL				WELL #: 1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	- 2420		
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
05		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-	-0-
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-	-0-
*08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
-----											
LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332							
MARDEN				WELL #: 1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH 652	PERF. 566	- 575		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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 #: 15		RRCID -> 095785		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 572		PERF. 522 - 537						
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548
M	ALLOW CODE	GAS 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	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683			CNTY: PALO PINTO					
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	150683							
CARTER 7-40		WELL #:	3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3906 - 3918
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
03	DLQ G-10	88	-0-	88	173	88 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	241	68 2	Y	-0-		-0-
05	327 N	86	-0-	-241	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-		-0-

CITORI CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
03	14B DENY	3832	-0-	3832	9732	3832 2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	3673	-0-	3673	13405	3673 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	2300	-0-	2300	15705	2300 2	N	-0-		-0-
06	18789 X	3084	-0-	-15705	-0-	3084 2	N	-0-		-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-		-0-
08	3658 X	3345	-0-	-313	-0-	3345 2	N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204	WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3687	-0-	587	587	3687 2	Y	-0-		-0-	
06	836 N	249	-0-	-587	-0-	249 2	Y	-0-		-0-	
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014
03	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11707 2	Y	-0-		-0-
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057 2	Y	-0-		-0-
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	Y	-0-		-0-
06	14100 X	393	-0-	-13707	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
07	14570 X	48	-0-	-14522	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

101 RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	272936	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3592 - 3608
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC		570185	WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MARINER		WELL #:			RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790	-	3805	
M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
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
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-			14
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			14
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			14
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			14
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			14
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			14
CARTER "23"				WELL #:	1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678	-	3713
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		N	-0-			35
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-			35
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3		N	-0-			35
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			35
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			35
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			35
TRACER OPERATING, INC.				863965								
DODSON'S PRAIRIE				WELL #:	1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868	-	3882
03	14B2 EXT	105	-0-	105	215	105 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	325	110 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	425	100 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	527	102 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	101	-0-	101	628	101 2		N	-0-			-0-
*08	1470 N	842	-0-	-628	-0-	842 2		N	-0-			-0-
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
WATSON, ROSS F.				WELL #:	1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A		
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	81 1	318 2	N	-0-			71
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	97 1	383 2	N	14			85
						15 9						
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	81 1	321 2	N	1			86
						1 9						
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	63 1	285 2	N	-0-			86
07	527 N	350	-0-	-177	-0-	68 1	282 2	N	-0-			86
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	67 1	304 2	N	-0-			86
WATSON, GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57 1	223 2	N	-0-			-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	51 1	199 2	N	-0-			-0-
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	45 1	180 2	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50 1	224 2	N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	53 1	220 2	N	-0-			-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47 1	213 2	N	-0-			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, ROSS -A-		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
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
				WELL #:	1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	N	-0-		15
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	294	2	N	-0-		15
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	13		28
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	9	51	1	231	2	N	-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	63	1	260	2	N	-0-		28
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	60	1	270	2	N	-0-		28
				WELL #:	1	RRCID ->	066887	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	N/A
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	N	-0-		16
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	2	N	-0-		16
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	2	N	-0-		16
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	N	-0-		16
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	48	1	198	2	N	-0-		16
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	N	-0-		16
				WELL #:	2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	N	-0-		66
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	N	-0-		66
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	N	-0-		66
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	N	-0-		66
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	90	1	374	2	N	-0-		66
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	54	1	244	2	N	-0-		66
				WELL #:	2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-		28
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-		28
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	2	N	-0-		28
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-		28
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	195	2	N	-0-		28
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	33	1	149	2	N	-0-		28
				WELL #:	1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		58
04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-		58
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-		58
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		58
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-		58
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-		58
				WELL #:	3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3864 - 3924
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
04	300 X	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-		-0-
05	279 X	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-		-0-
06	270 X	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-		-0-
07	279 X	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	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 "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	AMT	CODE	BALANCE
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2	N	-0-			58
04	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2	N	-0-			58
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2	N	-0-			58
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2	N	-0-			58
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			58
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-			58
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			79
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			79
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			79
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			79
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			79
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			79
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	660 X	239	-0-	-421	-0-	239	2	N	-0-			-0-
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-			58
04	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2	N	-0-			58
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			58
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			58
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
04	690 X	275	-0-	-415	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	713 X	24	-0-	-689	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	630 X	385	-0-	-245	-0-	385	2	N	-0-			-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
04	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	2	N	-0-			-0-
05	558 X	473	-0-	-85	-0-	473	2	N	-0-			-0-
06	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2	N	-0-			-0-
07	527 X	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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	* * 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
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
04	780 X	633	-0-	-147	-0-	633 2	N	-0-			-0-
05	837 X	673	-0-	-164	-0-	673 2	N	-0-			-0-
06	810 X	525	-0-	-285	-0-	525 2	N	-0-			-0-
07	837 X	748	-0-	-89	-0-	748 2	N	-0-			-0-
08	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3910 - 3950	
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2	N	-0-			-0-
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3962 - 4052	
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
05	899 N	564	-0-	-335	-0-	564 2	N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3850 - 3880	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3850 - 3900	
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3930 - 3970	
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2	N	-0-			-0-
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	814 2	N	-0-			-0-
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 2	N	-0-			-0-
06	840 N	726	-0-	-114	-0-	726 2	N	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3580 - 3650	
03	682 N	387	-0-	-295	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04	840 N	61	-0-	-779	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
06	360 N	48	-0-	-312	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 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 "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3113	-0-	-547	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	570 N	311	-0-	-259	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	620 N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

03	341 N	290	-0-	-51	-0-	283	2	7	9	N	6	165	1			26
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	315	2	91	9	N	83					109
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424	2	31	9	N	28					137
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	N	22					159
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	483	2	41	9	N	37					196
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22	161	1			57

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

03	899 N	782	-0-	-117	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-
04	900 N	207	-0-	-693	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	102	1	983	3	N	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	458	-0-	-751	-0-	57	1	401	3	N	-0-					-0-

-----  
 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

03	775 N	715	-0-	-60	-0-	72	1	643	3	N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	-0-					-0-
07	837 N	673	-0-	-164	-0-	74	1	599	3	N	-0-					-0-
08	775 N	349	-0-	-426	-0-	50	1	299	3	N	-0-					-0-

-----  
 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
LONG RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57 1	572 3	Y	4	31 1	4
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4 9	566 3	Y	3		7
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	54 1	553 3	Y	10		17
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	3 9	484 3	Y	9		26
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	60 1	543 3	Y	9		35
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	11 9	522 3	Y	2		37
						57 1					
						4 9					
						54 1					
						3 9					
						60 1					
						11 9					
						57 1					
						10 9					
						58 1					
						10 9					
						64 1					
						2 9					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205			
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	90 1	784 3	N	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	183 1	966 3	N	-0-		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	188 1	991 3	N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	183 1	910 3	N	-0-		-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	205 1	1003 3	N	-0-		-0-
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	198 1	1008 3	N	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #: 4 L		RRCID -> 119219		COMPL. DATE 11/12/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 119334		COMPL. DATE 11/08/1986		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248			
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	46 1	361 3	Y	3	31 1	4
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 9	339 3	Y	2		6
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43 1	348 3	Y	7		13
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	2 9	329 3	Y	6		19
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	47 1	338 3	Y	5		24
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	8 9	322 3	Y	1		25
						47 1					
						7 9					
						46 1					
						6 9					
						50 1					
						1 9					
LONG RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120242		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190			
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61 1	419 3	N	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	119 1	569 3	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	125 1	600 3	N	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	122 1	558 3	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	125 1	553 3	N	-0-		-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	122 1	561 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	3	Y	-0-			-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	228	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	242	1	1487	3	Y	-0-			-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	Y	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	262	1	1479	3	Y	-0-			-0-
*08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	270	1	1591	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475			
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	54	1	142	3	N	-0-			-0-
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	60	1	169	3	N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	58	1	158	3	N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	3	N	-0-			-0-
*08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	3	N	-0-			-0-
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248			
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	Y	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	Y	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	123	1	754	3	Y	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-			-0-
07		868 N	867	-0-	-1	-0-	130	1	737	3	Y	-0-			-0-
*08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	132	1	774	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A			
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	68	1	509	3	N	4			101
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	111	1	523	3	N	5			106
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	3			109
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	506	3	N	3			112
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	116	1	503	3	N	-0-	75	1	37
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	119	1	544	3	N	-0-			37
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212			
03		465 N	422	-0-	-43	-0-	146	1	276	3	Y	-0-			-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	3	Y	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	99	1	349	3	Y	-0-			-0-
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	3	Y	-0-			-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120			
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	45	-0-	-255	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893 - 1959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715	
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	414	1	786	3	Y	-0-		-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1041	3	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	263	1	850	3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	216	1	920	3	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	263	1	933	3	Y	-0-		-0-
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	205	1	921	3	Y	-0-		-0-
LOYCE (STRAWN)		WELL #:		55322 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563									
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		WELL #:		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		387991									
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314	
03	236 N	137	-0-	-99	-0-	137	2		Y	-0-			16
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	4			20
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	5	19 1	6
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2		8
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	129	2	7	9	Y	6		14
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	126	2	6	9	Y	5		19
LONG TRUSTS, THE		WELL #:		507585									
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4184 - 4192	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8		128
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2		N	-0-			128
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			128
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-			128
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			128
08	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858	2		N	-0-			128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #:		5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4205 - 4237	
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		Y	-0-			66
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2		Y	-0-			66
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-			66
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		Y	-0-			66
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			66
08	DLQ G-10	390	-0-	390	-0-	390	2		Y	-0-			66

-----															
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979										TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4188 - 4242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03	0	2074	-0-	2074	3374	2074	2			Y	-0-				91
04	0	1742	-0-	1742	5116	1742	2			Y	-0-				91
05	0	1572	-0-	1572	6688	1572	2			Y	-0-				91
06	0	1550	-0-	1550	8238	1550	2			Y	-0-				91
07	0	1578	-0-	1578	9816	1578	2			Y	-0-				91
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	11457	1641	2			Y	-0-				91
-----															
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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALLAHAN					
HGN OPERATING I, LLC 383323															
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005										TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196 - 4218		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REVARO PETROLEUM, L.L.C. 703609															
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH	4472	PERF.	4243 - 4248		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
-----															
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: ERATH					
G & F OIL, INC. 292000															
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3580 - 3583		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
ROGERS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861					
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
-----													
03		2356 N	1680	-0-	-676	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
04		2400 N	1298	-0-	-1102	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
05		2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
*08		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930					
-----													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		479988											
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718					
-----													
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
-----													
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698					
-----													
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
-----													
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758					
-----													
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
-----													
M.E.C. (MARBLE FALLS)		56143 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC		286710											
BOWERS, D L "C"		WELL #: 2C		RRCID -> 108952		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2280 - 2288					
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			47
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

M. E. S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
STOVALL OPERATING CO.		824339								
SINGLETON, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	520	2	24	9	96
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	529	2	22	9	116
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	702	2	42	9	154
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	168
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	171
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	696	2	8	9	178

  

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299								
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2		N	119
04	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2		N	119
05	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2		N	119
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	119
07	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2		N	119
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	119

  

QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-

  

HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-

  

HATCHETT RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 130071		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-

  

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1355			N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270					-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
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		74
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		74
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		74
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		74
07	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2	N	-0-		74
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2	N	-0-		74

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280	- 2290
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289	- 2294
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300	- 2308
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 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	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297	- 2314
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735  
 REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1			59
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1			60
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	N	1			61
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	N	1			62
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	1			63
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N	1			64

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

M McNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 OIL OPERATIONS, L.L.C. 620498  
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961	
M	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
O												
03	31 N		2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-	-0-
04	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	-0-
05	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
06	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
07	62 N		39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-	-0-
*08	37 N		37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
-----												
BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966	
03	62 N		24	-0-	-38	-0-	24 3			N	-0-	-0-
04	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-	-0-
05	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-	-0-
06	30 N		22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-	-0-
07	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-	-0-
*08	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-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	
03	713 N		451	-0-	-262	-0-	124 1	327 3		Y	-0-	15
04	600 N		137	-0-	-463	-0-	27 1	110 3		Y	-0-	15
05	403 N		109	-0-	-294	-0-	19 1	90 3		Y	-0-	15
06	450 N		267	-0-	-183	-0-	46 1	221 3		Y	-0-	15
07	273 N		273	-0-	-0-	-0-	63 1	210 3		Y	-0-	15
*08	241 N		241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3		Y	-0-	15
-----												
MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
BAM OPERATING, INC.			048357									
WILSON, L. R.			WELL #: 1		RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054	
03	238 N		238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-	-0-
04	228 N		228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
05	217 N		161	-0-	-56	-0-	161 2			N	-0-	-0-
06	240 N		138	-0-	-102	-0-	138 2			N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-
*08	281 N		281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-
-----												
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189	
03	195 N		195	-0-	-0-	-0-	186 2	9 9		N	8	80
04	213 N		213	-0-	-0-	-0-	206 2	7 9		N	6	86
05	124 N		91	-0-	-33	-0-	88 2	3 9		N	3	89
06	180 N		94	-0-	-86	-0-	91 2	3 9		N	3	92
07	217 N	NO RPT		-0-	-217	-0-				N	NO RPT	92
*08	188 N		188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-	93
-----												
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	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	203				N	NO RPT	-0-

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300  
 CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		29					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

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	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

03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	-0-
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-	-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-	4
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	4
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	4
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	4
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	4

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

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

03	2945	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-	1
04	2730 #	2268	-0-	-462	-0-	2268	2			N	-0-	1
05	2821 #	1998	-0-	-823	-0-	1998	2			N	-0-	1
06	2310 N	1548	-0-	-762	-0-	1548	2			N	-0-	1
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-	1
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-	1

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
LILES				WELL #:		1 T		RRCID -> 084861		COMPL. DATE 09/11/1979			
				TOTAL DEPTH		4342		PERF.		3831 - 3867			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT	CODE	AMT	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----													
LONG-JONES				WELL #:		2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	N	-0-	-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	70	1	389	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-	-0-	
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	68	1	417	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	146	1	293	2	N	-0-	-0-	
-----													
MCKEON GAS UNIT				WELL #:		2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
WALKER, RONNIE				WELL #:		1		RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	2	N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	46	1	92	2	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	
03	357 N	357	-0-	-0-	B	46	1	311	2	N	-0-	66	
04	335 N	335	-0-	-0-	B	54	1	281	2	N	-0-	66	
05	337 N	337	-0-	-0-	B	51	1	286	2	N	-0-	66	
06	360 N	353	-0-	-7	B	353	2			N	-0-	66	
07	341 N	304	-0-	-37	B	43	1	261	2	N	-0-	66	
08	341 N	277	-0-	-64	B	93	1	184	2	N	-0-	66	
-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	-0-	

-----												
MALES (4650)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
KIDWELL HEIRS //CONT.// 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778												
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
-----												
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2		N	-0-		-0-
04		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		-0-
05		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-		-0-
06		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-		-0-
07		806 N	587	-0-	-219 B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
08		837 N	249	-0-	-588 B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
-----												
ADAMS-CRAVER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616												
03		806 N	538	-0-	-268 B	-0-	70 1	468 2	N	-0-		83
04		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	155 1	784 2	N	-0-		83
05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	57 1	316 2	N	-0-		83
06		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		83
07		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	173 1	1072 2	N	-0-		83
*08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	338 1	677 2	N	-0-		83
-----												
MALES (4850)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ROBERTSON GAS UNIT 629889												
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206												
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	25 1	863 2	N	-0-		128
04		870 N	803	-0-	-67	-0-	12 1	791 2	N	-0-		128
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	19 1	1256 2	N	-0-		128
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	24 1	1461 2	N	-0-		128
*07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1004 2	N	-0-		128
08		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	36 1	1072 2	N	-0-		128
-----												
DOW FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040												
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2	N	-0-		14
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		14
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-		14
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-		14
-----												
CRAVENS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2	N	-0-		47
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		47
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-		47
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		47
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-		47
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-		47
-----												
HOBSON UNIT												
WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
SHARPE				WELL #:	1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 - 5058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
-----													
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826	
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	98	1	659	2	N	-0-		49
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	119	1	609	2	N	-0-		49
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	N	-0-		49
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		49
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831	2	N	-0-		49
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	460	1	922	2	N	-0-		49
-----													
CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	111	1	676	2	N	-0-		58
04	1590 N	565	-0-	-1025	-0-	102	1	463	2	N	-0-		58
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	143	1	743	2	N	-0-		58
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-		58
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	254	1	1560	2	N	-0-		58
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	627	1	1264	2	N	-0-		58
-----													
MALLORY (STRAWN)				WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-		-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313		
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598										
STANSELL, W. G.		WELL #: 3		RRCID -> 142628		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 3569		PERF. 3262 - 3318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----												
SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368		
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
-----												
W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335		
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253		
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1										
03	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-		34
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	2		N	-0-		34
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		34
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		34
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-		34
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-		34
-----												
J & TG, LLC		427427		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311		
WEATHERS		WELL #: 1										
03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2 9	Y	2		9
04	630 #	592	-0-	-38	-0-	591	2	1 9	Y	1		10
05	651 #	624	-0-	-27	-0-	623	2	1 9	Y	1		11
06	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2		Y	-0-		11
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1 9	Y	1		12
08	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-		12

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KRAFT OIL AND GAS, LLC			476534										
KERR			WELL #:	4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 -	3208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	15	-0-	15	163	15	3	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-			-0-
05		168 R	5	-0-	-163	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
*07		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
-----													
WAYNICK, WEST			WELL #:	1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3229 -	3240
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	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
-----													
WAYNICK, WEST			WELL #:	2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 -	3230
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	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
-----													
BROWN, FRED			WELL #:	2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 -	3224
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN, FRED			WELL #:	3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 -	3218
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			20
*07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			20
*08	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			20
-----													
KERR			WELL #:	6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 -	3288
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
CLABORNE				WELL #: 1	RRCID -> 218891	COMPL. DATE 02/12/1991	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3364	-	3378				
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
03	14B DENY	42	-0-	42	854	42	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	30	-0-	30	884	30	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	30	-0-	30	914	30	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	45	959	45	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT			-0-
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 089284	COMPL. DATE 06/04/1980	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3063	-	3080				
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			31
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			31
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1			32
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			32
07	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			32
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-			32
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				
03	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-			9
04	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-			9
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			9
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			9
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			9
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			9
CDJ OIL CO.				140598										
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 133343	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3258	-	3288				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
HARLOW, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 135175	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 3838	PERF. 3271	-	3290				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKINNEY, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 145299	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 3142	-	3150				
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-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340								
AUTRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077677	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3096 - 3101	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04		11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
-----												
DEMPSEY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235	
03		1185 R	412	-0-	-773	-0-	412 3	N	-0-			4
04		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			4
05		434 #	382	-0-	-52	-0-	382 3	N	-0-			4
06		420 #	374	-0-	-46	-0-	374 3	N	-0-			4
07		403 #	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-			4
08		403 #	371	-0-	-32	-0-	371 3	N	-0-			4
-----												
AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
03		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-			-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
03		217 #	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-			-0-
04		210 #	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-			-0-
05		217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-			-0-
06		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-			-0-
07		217 #	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*08		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			82
04		11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			82
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			82
06		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			82
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			82
*08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			82
-----												
AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
03		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-			63
04		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-			63
05		14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-			63
06		14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-			63
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			63
*08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			63
-----												
AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
03		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-			-0-
05		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-
06		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340  
AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

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
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			73
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			73
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			73
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			73
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			73
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			73

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2014 - P&A 05/22/14

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MANNING-OCONNOR (CADDO)		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					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	349	1		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149				281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1		106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85				244
-----															
PETEX		659782													
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 242252		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3292 - 3300					
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-				-0-
-----															
MARBLE FALLS (4070)		57354 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
WRIGHT, C. M.		WELL #: 30		RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
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					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARGIE (CONGL)		57396 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
PETEX		659782													
MONTGOMERY "55"		WELL #: 1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3852 - 3862					
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-

MARIAN (COOK)		57417 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430									
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 2		RRCID -> 110892		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 1094		PERF. 1014 - 1019	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
RANCH TWO		WELL #: 1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		7
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		7
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		7
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-		7
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		7
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		7

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574	
03	620 N	205	-0-	-415	-0-	71	1	Y	-0-		11
04	900 N	147	-0-	-753	-0-	25	1	Y	-0-		11
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	475	1	Y	-0-		11
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	475	1	Y	-0-		11
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	216	1	Y	-0-		11
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		11

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479	
03	310 N	40	-0-	-270	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
04	270 N	23	-0-	-247	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-		-0-
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MARINER (CONGL.)		UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARINER "B"				//CONT.//	878925								
		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877	
MARMAC (MARBLE FALLS)		BLACKBURN, GIL			57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BERKLEY					073028								
		WELL #:		1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475 - 5527	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		JOHNSON			882575				CNTY: PARKER				
		WELL #:		2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538	
WISE EXPLORATION		WILLIAMS			932980				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446	
MARSAN (CONGL.)		ARNOT OIL COMPANY, LLC			57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORGAN					033012								
		WELL #:		1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		RIDDLE TRACT 2			058851				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:		1	RRCID ->	109800	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3002 - 3026	

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//	57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	058851								
RIDDLE TRACT 3		WELL #:	1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3013	-	3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-	
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	72 2			Y	-0-	
05	DLQ	G-10	89	-0-	89	161 2			Y	-0-	
06	DLQ	G-10	89	-0-	89	250 2			Y	-0-	
07		341 N	91	-0-	-250	-0-	91 2		Y	-0-	
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	
-----											
RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015	-	3042	
03		186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		Y	-0-	
04	DLQ	G-10	289	-0-	289	289 2			Y	-0-	
05	DLQ	G-10	354	-0-	354	643 2			Y	-0-	
06	DLQ	G-10	358	-0-	358	1001 2			Y	-0-	
07		1366 N	365	-0-	-1001	-0-	365 2		Y	-0-	
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-	
-----											
RIDDLE TRACT 1		WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020	-	3040	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	126 2			Y	-0-	
05	DLQ	G-10	99	-0-	99	225 2			Y	-0-	
06	DLQ	G-10	88	-0-	88	313 2			Y	-0-	
07		403 N	90	-0-	-313	-0-	90 2		Y	-0-	
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	
-----											
RIDDLE TRACT 7		WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065	-	3077	
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2		N	-0-	
05		496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2		N	-0-	
06		480 N	380	-0-	-100	-0-	380 2		N	-0-	
07		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-	
*08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	
-----											
RIDDLE TRACT 9		WELL #:	1	RRCID -> 251411	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2959	-	2982	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----											
K. BROWN 'A'		WELL #:	1	RRCID -> 269745	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930	-	2940	
03		2890 N	2881	-0-	-9	-0-	2881 2		N	27	
04		3000 N	3230	-0-	230	230 2		9 9	N	35	
05		3100 N	3073	-0-	-27	203 2		11 9	N	45	
06		3000 N	2963	-0-	-37	166 2		9 9	N	8	
07		3188	3022	-0-	-166	-0-	3013 2		9 9	N	61
08		2852	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
K. BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 269971		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 2942		
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
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	796 2		9 9	N	8	37
04		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	848 2		175 9	N	159 141 1	55
05		0	868	-0-	868	-0-	868 859 2		9 9	N	8	63
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-	63
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-	63
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	868			N	-0-	63
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014												
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059								
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054		
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	11
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-	11
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	11
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	11
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	11
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-	11
RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010		
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2			N	-0-	8
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2			N	-0-	8
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	8
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-	8
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	8
*08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-	8
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010		
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2			N	-0-	2
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	2
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	2
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	2
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	2
08		744 N	652	-0-	-92	-0-	652 2			N	-0-	2
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044		
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	-0-
LOVELL		WELL #:		1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036		
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-	27
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	27
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	27
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-	27
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	27
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	27



MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946
M	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	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-				44
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-				44
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-				44
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-				44
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-				44
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2	N	-0-				44
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		573657				ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062
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	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-				-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-				-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
-----												
MARSHA (CADD)		57712 200			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SNYDER "32A"		WELL #:		1	RRCID ->	185894	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3513 - 3538
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-				-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-				-0-
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-				-0-
-----												
MARSHA (CONG)		57712 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SOUTH GREEN "61"		WELL #:		2	RRCID ->	120604	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	4314 - 4320
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500										
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

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
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	668 2	37 9	N	34			103
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	672 2	39 9	N	35			138
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	650 2	45 9	N	41			179
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	636 2	19 9	N	17	173 1		23
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	652 2	31 9	N	28			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N	-0-			78
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			78
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			78
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			78
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
RGL ENERGY, INC. 704772  
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
RAY HERRING ESTATE 695237  
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			3
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			3
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			3
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			3
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			3
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			3

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

03	2883 N	2622	-0-	-261	-0-	2488	3	134	9	N	122	169	1			175
04	2580 N	2363	-0-	-217	-0-	2258	3	105	9	N	95	176	1			94
05	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2192	3	98	9	N	89					183
06	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	2248	3	90	9	N	82	179	1			86
07	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2152	3	54	9	N	49					135
08	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2101	3	98	9	N	89					224

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/26/2010

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	N	33					127
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	344	2	63	9	N	57					184
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	203	2	39	9	N	35					219
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	302	2	72	9	N	65	179	1			105
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	312	2	70	9	N	64					169

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
MAZILLION (STRAWN, 1200)			58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP			302592									
CIRCLE W RANCH			WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUCKLEY, W.B.			WELL #: 2		RRCID -> 154589		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 1992		PERF. 1258 - 1268	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
-----												
FAMBRO "D"			WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
04	600 N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-	-0-
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-	-0-
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-	-0-
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-	-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788	
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-	-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-	-0-
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-	-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-	-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS 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	
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2	N	-0-			-0-	
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	664 2	N	-0-			-0-	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
08	868 N	534	-0-	-334	-0-	534 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	T. A.	38	-0-	38	38	38 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 - 3810
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----													
MCCREA (STRAWN, LO.)													
PETEX 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
LAW "62" 659782													
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526													
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
-----													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)													
PETEX 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
MCCREA HEIRS 659782													
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
MCCUITION (MARBLE FALLS)													
J & J WHITESIDE INC. 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
WHITESIDE 427649													
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A													
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
-----													
WHITESIDE													
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
-----													
WHITESIDE													
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A													
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
05		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
-----													
MCDANIEL (CONGL.)													
HESS, JERRY OPERATING CO. 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
FLETCHER 381740													
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999													
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	-0-	
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	-0-	
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-	
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-	
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	-0-	
*08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-	

MCFARLAND (JENNINGS) WJH ENERGY, INC. HERRING, V.		59417 200 888225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	5	RRCID ->	100788	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	1334 - 1344				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*08		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			N	-0-			-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) WHITTINGTON, JAMES C., INC. WHITTINGTON, J. C.		59500 500 921519		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1 A	RRCID ->	076857	COMPL. DATE	01/11/1977	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) HILL CITY INJECTION, LLC SSG KEVIN W. BUTLER		59542 200 386385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
		WELL #:	1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4466 - 4486				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. WEST, F.		945936						CNTY: HOOD							
		WELL #:	2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 3			N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-			419 3			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-			437 3			N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-			396 3			N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-			410 3			N	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436 3			N	-0-			-0-

CRAVENS								CNTY: HOOD							
		WELL #:	4	RRCID ->	074055	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	N/A				
03	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 3			N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-			59 3			N	-0-			-0-

PEVELER, M.								CNTY: HOOD							
		WELL #:	1	RRCID ->	077364	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3816 - 3842				
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-			428 3			N	-0-			-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-			392 3			N	-0-			-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-			408 3			N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-			355 3			N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-			349 3			N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-			358 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-			-0-
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
03	930 N	195	-0-	-735	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3	N	-0-			-0-
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3	N	-0-			-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP				302592							
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	- 4922		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	61 1	21 2	N	-0-		-0-
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	100 1	37 2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	178 1	125 2	N	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196 1	123 2	N	-0-		-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	49 1	52 2	N	-0-		-0-
08	310 N	95	-0-	-215	-0-	36 1	59 2	N	-0-		-0-
-----											
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	- 4922		
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	779 1	270 2	N	-0-		3
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	761 1	277 2	N	-0-		3
05	868 N	675	-0-	-193	-0-	394 1	281 2	N	-0-		3
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1153 1	734 2	N	-0-		3
07	1085 N	830	-0-	-255	-0-	413 1	417 2	N	-0-		3
08	682 N	554	-0-	-128	-0-	216 1	338 2	N	-0-		3
-----											
CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	- 4740		
03	930 N	839	-0-	-91	-0-	623 1	216 2	N	-0-		6
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1032 1	377 2	N	-0-		6
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	942 1	670 2	N	-0-		6
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	958 1	609 2	N	-0-		6
07	1457 N	729	-0-	-728	-0-	363 1	366 2	N	-0-		6
08	1612 N	643	-0-	-969	-0-	250 1	393 2	N	-0-		6
-----											
GRISSOM PRODUCTION				334880							
GRISSOM				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL CITY INJECTION, LLC				386385							
LUKER, GARY				WELL #: 1	RRCID -> 086273	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 3312	- 3324		
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
-----											
MCREYNOLDS, DOYSE				556220							
COKER				WELL #: 1	RRCID -> 121055	COMPL. DATE 12/18/1984	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 2588	- 2592		
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.				945936											
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
-----															
MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0					
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
-----															
MCINTOSH D.		WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
-----															
NELSON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A					
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
-----															
MCINTOSH, L.		WELL #:		1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		3			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAVENS		WELL #:		5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
-----												
CRAVENS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 080365		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 3790 - 3822		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954		
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		N	-0-			-0-
-----												
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074		
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 3		N	-0-			-0-
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		N	-0-			-0-
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3		N	-0-			-0-
-----												
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
 MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASON, L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BARNETT ENERGY, INC. 051290  
 RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			63
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			63
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			63
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			63
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			63
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			63

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082  
 HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
 DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.// 60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.// 558961													
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007															

HILL, SALLIE		WELL #:		1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151	
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A	
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	58	1	322	3	Y	-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	43	1	262	3	Y	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	3	Y	-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	Y	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	290	3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		WELL #:		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	13
04	480 N	410	-0-	-70	B	-0-	410	2	N	-0-	13
05	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-	13
06	480 N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2	N	-0-	13
07	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395	2	N	-0-	13
08	434 N	353	-0-	-81	B	-0-	353	2	N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											





MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		03	589 N	-0-	-0-	B	-589			Y	-0-					-0-
		04	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		05	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		06	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		07	1884 N	1884	-0-	B	-0-	252	1	1632	3	Y	-0-			-0-
		08	0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

WISE EXPLORATION 932980  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		03	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		04	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		05	DOMESTIC	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		06	DOMESTIC	109	-0-	B	109	109	2	N	-0-					-0-
		07	DOMESTIC	-0-	-0-	B	109			N	-0-					-0-
		08	DOMESTIC	-0-	-0-	B	109			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	109												

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

		03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-					73
		04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-					73
		05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-					73
		06	540 N	227	-0-	-313	-0-	227	3	N	-0-					73
		07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-					73
		*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-					73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

		03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-					-0-
		04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-					-0-
		05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-					-0-
		06	510 N	267	-0-	-243	-0-	267	3	N	-0-					-0-
		07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-					-0-
		*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-					-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4400) HILL OPERATING LLC HAMMON		//CONT.//	60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1 A	RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
*05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
07		310 N	44	-0-	-266	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY BROWN ELIZABETH		WELL #:	518491	1 T	RRCID -> 059453	COMPL. DATE 08/19/1974	TOTAL DEPTH 4477	PERF. N/A			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JONES J. T. A		WELL #:	1	RRCID -> 060026	COMPL. DATE 07/31/1973	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4368 - 4372				
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		20
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		20
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		20
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		20
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		20
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		20
MITCHELL-GLASS		WELL #:	1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A				
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. BERNHARDT GAS UNIT		WELL #:	629889	1	RRCID -> 067882	COMPL. DATE 09/17/1975	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A			
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	24 1	817 2	N	-0-	-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	11 1	736 2	N	-0-	-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	10 1	670 2	N	-0-	-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6 1	393 2	N	-0-	-0-
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	25 1	739 2	N	-0-	-0-
08		682 N	279	-0-	-403	-0-	11 1	268 2	N	-0-	-0-
CARR -A-		WELL #:	1	RRCID -> 069798	COMPL. DATE 12/14/1976	TOTAL DEPTH 5430	PERF. N/A				
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	29 1	1002 2	N	-0-	91
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	14 1	934 2	N	-0-	91
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	28 1	1873 2	N	-0-	91
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	12 1	659 2	N	-0-	91
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	58 1	1678 2	N	-0-	91
08		1891 N	1115	-0-	-776	-0-	32 1	1083 2	N	-0-	91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
NETTLES				WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0	
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
03	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
05	2201 N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-		-0-
-----											
LAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0	
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
-----											
JONES "G"				WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		30
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		30
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		30
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2	N	-0-		30
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-		30
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		30
-----											
MOORE C. R.				WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A	
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2	N	-0-		-0-
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2	N	-0-		-0-
05	961 N	844	-0-	-117	-0-	844	2	N	-0-		-0-
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2	N	-0-		-0-
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2	N	-0-		-0-
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2	N	-0-		-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		-0-
-----											
MCDANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-		-0-
08	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2	N	-0-		-0-
-----											
SCHUTTS				WELL #: 1		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192		
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
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2	N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
-----										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257		
03	2803 N	2778	-0-	-25	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2725	-0-	-3	-0-	2725 2	N	-0-		-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	2550	-0-	-178	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
*08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
HASTINGS		WELL #: 1								
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		1
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 2	N	-0-		1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		1
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-		1
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		1
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-		1
-----										
TARPON OIL COMPANY		836180		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
SMITH BERRY		WELL #: 1								
03	1395 N	850	-0-	-545	-0-	850 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3474	-0-	474	474	3474 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3489	-0-	389	863	3489 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3250	-0-	250	1113	3250 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3339	-0-	239	1352	3339 2	N	-0-		-0-
*08	4989 X	3637	-0-	-1352	-0-	3429 2	N	189	185 1	3
-----										
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0		
03	1178 N	814	-0-	-364	-0-	814 2	N	-0-		-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
-----										
SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918		
03	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1240 2	N	8		275
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	154	180 1	249
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	51		300
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	45		345
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		345
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-	152 1	193

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		3038	3775	-0-	737 B	7406	248	1	3521	3	N	5	194
							6	9					
04		2760	3352	-0-	592 B	7998	224	1	3128	3	N	-0-	194
05		2852	3062	-0-	210 B	8208	208	1	2854	3	N	-0-	194
06		2940	2461	-0-	-479 B	7729	216	1	2245	3	N	-0-	194
07		3038	3054	-0-	16 B	7745	168	1	2886	3	N	-0-	194
08		3038	2784	-0-	-254 B	7491	248	1	2534	3	N	2	196
							2	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7491													
-----													
HUNT OPERATING, LLC		416525		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A				
BROOM		WELL #: 1											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	1			N	-0-	-0-
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	1			N	-0-	-0-
05		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	1			N	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-	-0-
07		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	1			N	-0-	-0-
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
GRUBB		WELL #: 1											
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
DODSON		WELL #: 1		RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A				
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
HARRIS "C"		WELL #: 1											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	9	1	294	2	N	-0-	27
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	5	1	327	2	N	-0-	27
05		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	18	1	1230	2	N	-0-	27
06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	12	1	742	2	N	-0-	27
*07		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	41	1	1184	2	N	-0-	27
08		1240 N	859	-0-	-381 B	-0-	22	1	837	2	N	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----										
RWA, LLC			687608							
FARMER B. J.		WELL #:	1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A		
-----										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	365 1	72 3	N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	363 1	71 3	N	-0-	-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	480 1	114 3	N	-0-	-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	683 1	151 3	N	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	160 1	738 3	N	-0-	-0-
*08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	121 1	690 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----										
MURRAY L.D.		WELL #:	1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A		
-----										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	137 1	27 3	N	-0-	-0-
04	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	180 1	35 3	N	-0-	-0-
05	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	158 1	38 3	N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	138 1	30 3	N	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	43 1	195 3	N	-0-	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	37 1	208 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----										
DALLAS, G.W.		WELL #:	1	RRCID -> 092813	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762		
-----										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	482 1	96 3	N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	351 1	69 3	N	-0-	-0-
05	589 N	294	-0-	-295 B	-0-	237 1	57 3	N	-0-	-0-
06	570 N	241	-0-	-329 B	-0-	197 1	44 3	N	-0-	-0-
07	434 N	61	-0-	-373 B	-0-	11 1	50 3	N	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	36 1	206 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
-----										
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924							
CAVENESS		WELL #:	1	RRCID -> 064771	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A		
-----										
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-	-0-
06	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 2		N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	281 2	24 9	N	22	22
*08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	19	1	108	3	Y	-0-	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	23	1	129	3	Y	-0-	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	23	1	148	3	Y	-0-	-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	22	1	141	3	Y	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	21	1	196	3	Y	12	89
								13	9					
04		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	37	1	206	3	Y	2	91
								2	9					
05		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	28	1	171	3	Y	-0-	91
06		210 N	79	-0-	-0-	B	-0-	12	1	67	3	Y	-0-	91
07		248 N	195	-0-	-53	B	-0-	26	1	169	3	Y	-0-	91
*08		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	31	1	203	3	Y	-0-	91
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	20	1	184	3	Y	-0-	-0-
04		360 N	244	-0-	-116	B	-0-	37	1	207	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	161	-0-	-149	B	-0-	23	1	138	3	Y	-0-	-0-
06		210 N	128	-0-	-82	B	-0-	19	1	109	3	Y	-0-	-0-
07		248 N	141	-0-	-107	B	-0-	17	1	124	3	Y	-0-	-0-
08		155 N	122	-0-	-33	B	-0-	16	1	106	3	Y	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

03		496 N	-0-	-0-	-496		-0-			N	-0-			31
04		510 N	-0-	-0-	-510		-0-			N	-0-			31
05		496 N	-0-	-0-	-496		-0-			N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			31

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

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

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 WISE EXPLORATION 932980  
 PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05	279 N	134	-0-	-145	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*07	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	20 1	273 3	N	-0-			97
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	18 1	243 3	N	-0-			97
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	21 1	292 3	N	-0-			97
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	N	-0-			97
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32 1	443 3	N	-0-			97
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 3	N	-0-			97

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			176
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			176
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			176
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68 2		N	-0-			176
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			176
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			176
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											



MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS				742261						
		WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MEEKER (1700)				60255 784	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
MKS NATURAL GAS COMPANY WIMBERLY UNIT				518491						
		WELL #:		2	RRCID -> 089183	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 1674 - 1684		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14										
POWELL, C. J.				WELL #:	3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1614 - 1624	
03	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEEKER (1900)				60255 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY POWELL C. J.				518491						
		WELL #:		1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175	PERF. N/A		
03	93 N	74	-0-	-19		74 2	N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-		116 2	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-		122 2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-		102 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3		121 2	N	-0-		-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-		201 2	N	-0-		-0-
MEGHREBLIAN (3700)				60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER				448761						
		WELL #:		1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706 - 3713		
03	DLQ G-10	1467	-0-	1467	2409	1467 2	Y	-0-		21
04	DLQ G-10	1436	-0-	1436	3845	1436 2	Y	-0-		21
05	DLQ G-10	1550	-0-	1550	5395	1550 2	Y	-0-		21
06	2600 N	1596	-0-	-1004	4391	1596 2	Y	-0-		21
07	3100 N	558	-0-	-2542	1849	558 2	Y	-0-		21
*08	2651 N	802	-0-	-1849		802 2	Y	-0-		21
MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.				806190						
		WELL #:		12	RRCID -> 128937	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4171 - 4175		
03	39 N	39	-0-	-0-		39 3	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-		34 3	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-		31 3	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7		23 3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9		22 3	N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18		13 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEXIA CREEK (CONGL)		1213		//CONT.// 60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		1213		//CONT.// 806190									
GRIGGS, R.L.				WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	409	-0-	-614	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		PRORATED			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				
03	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374				
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	110	1	208	3	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	50	1	248	3	Y	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	41	1	133	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	29	1	121	3	Y	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	47	1	168	3	Y	-0-	-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	41	1	184	3	Y	-0-	-0-
LIVINGSTON		WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990			TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577			
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	34	1	65	3	Y	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	13	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	14	1	46	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	11	1	46	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	18	1	66	3	Y	-0-				-0-
*08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	3	Y	-0-				-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671			
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	375	1	711	3	Y	-0-				-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	185	1	918	3	Y	-0-				-0-
05	961 N	271	-0-	-690 B	-0-	64	1	207	3	Y	-0-				-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MIFF (CONGL.)		61275 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125													
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408		
M	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
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:	1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			33
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			33
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			33
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			33
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			33
-----													
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3776 - 3946		
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	566	2	89 9	N	81	81 1		-0-
-----													
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858		
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	605	2	56 9	N	51			107
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	698	2	12 9	N	11			118
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	679	2	172 9	N	156	161 1		113
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	411	2	40 9	N	36			149
07	806 N	490	-0-	-316	-0-	447	2	43 9	N	39			188
*08	899 N	565	-0-	-334	-0-	565	2		N	-0-	81 1		107
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998	
RITCHIE 37													
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			401
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			401
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			401
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			401
07	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2		N	-0-			401
*08	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2		N	-0-			401

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3538 - 3552	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
-----												
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
-----												
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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MILLION (CONGL.)				61627 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965								
SMITH-MADDOX		WELL #:		1	RRCID ->	247623	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 3552 - 3600	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14												
-----												
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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2		N	-0-	-0-
04		270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-	-0-
05		279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2		N	-0-	-0-
06		270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2		N	-0-	-0-
07		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-	-0-
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871		PERF. N/A		
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	-0-
-----												
TARPON OIL COMPANY		836180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEATHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 037489		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4054 - 4068		
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	-0-
*08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A		
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
*07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A		
03		713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2		N	-0-	-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-	-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-	-0-
*07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)			61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
WAGLEY A			WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220		
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	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	138 1	389 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	162 1	395 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	180 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	114 1	260 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	144 1	413 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	180 1	396 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RYAN MORTGAGE COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975			TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A		
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	192 1	2848 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	186 1	2739 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	192 1	2734 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	186 1	2644 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	192 1	2713 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	188 1	3901 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WOODS -A-			WELL #: 1 T		RRCID -> 062200		COMPL. DATE 04/26/1975			TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DIKE			WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975			TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
SIKES-GREEN			WELL #: 1		RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	174 1	521 3	N	-0-	-0-	26	
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	174 1	484 3	N	-0-	-0-	26	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	180 1	479 3	N	-0-	-0-	26	
06	660 N	527	-0-	-133	-0-	138 1	389 3	N	-0-	-0-	26	
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	174 1	416 3	N	-0-	-0-	26	
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	180 1	484 3	N	-0-	-0-	26	
-----												
SHIELDS			WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977			TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A		
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	336 1	1842 3	N	-0-	-0-	157	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	305 1	1850 3	N	4	-0-	161	
						4 9						
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	360 1	1819 3	N	1	-0-	162	
						1 9						
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	343 1	1886 3	N	2	-0-	164	
						2 9						
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	370 1	1993 3	N	-0-	-0-	164	
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	330 1	1050 3	N	-0-	-0-	164	



MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
HERZFELD FABRICATORS INC.				381590										
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	N	-0-		-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	N	-0-		-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	27	1	263	2	N	-0-		-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-		-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-		-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-		-0-
-----														
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442		
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	76	1	703	2	N	-0-		218
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	81	1	733	2	N	-0-		218
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	75	1	736	2	N	-0-		218
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-		218
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	73	1	710	2	N	-0-		218
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	73	1	717	2	N	-0-		218
-----														
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A		
CURTIS														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MINERAL WELLS (CADD)		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 - 4503		
BORDERLINE OPERATING CORP.														
MITCHELL 8 NE														
03	14B2	EXT	540	-0-	540	B	1362	540	3		N	-0-		-0-
04	2137	X	775	-0-	-1362	B	-0-	775	3		N	-0-		-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-		-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-		-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
-----														
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4600 - 4610		
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LANDRETH														
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-		-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424		
WARREN														
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-		15
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-		15
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		15
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-		15
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-		15
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		15

MINERAL WELLS (CONGL 4540)													
BORDERLINE OPERATING CORP.													
TURKEY CREEK													
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
082999													
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3			N	-0-			114
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			N	-0-			114
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-			114
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3			N	-0-			114
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-			114
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-			114

BRIGADIER OPERATING, LLC													
PUTNAM													
092592													
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547													
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)													
BORDERLINE OPERATING CORP.													
D C - S													
61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
082999													
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810													
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D C - S													
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772													
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY													
TIERCE													
518491													
WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551													
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY													
GILBERT, RED													
878925													
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322													
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	33 1	87 3	Y		-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	20 1	82 3	Y		-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	13 1	57 3	Y		-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3	Y		-0-			-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 3	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
-----														
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	123	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	85	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	3	Y	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	3	Y	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	47	1	408	3	Y	-0-			-0-
-----														
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	85	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	55	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	48	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	-0-			-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-			-0-
-----														
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928														
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689														
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0														
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	36	1	370	3	N	-0-			-0-
04	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	34	1	332	3	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	64	1	354	3	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	75	1	434	3	N	-0-			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	54	1	443	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.//														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
WARREN, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815														
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
WOODS -A-														
WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 0														
03	967 N	967	-0-	-0-		-0-	125	1	842	3	N	-0-		-0-
04	911 N	911	-0-	-0-		-0-	116	1	795	3	N	-0-		-0-
05	975 N	975	-0-	-0-		-0-	121	1	854	3	N	-0-		-0-
06	930 N	916	-0-	-14		-0-	119	1	797	3	N	-0-		-0-
07	930 N	842	-0-	-88		-0-	112	1	730	3	N	-0-		-0-
08	961 N	563	-0-	-398		-0-	114	1	449	3	N	-0-		-0-
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)														
TRUST OIL CO.														
WILLINGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)														
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION														
WILSON, F.W.														
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572														
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)														
BFT OPERATING, L.L.C.														
LLOYD, B. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A														
03	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168	2			N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20		-0-	135	2			N	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35		-0-	115	2			N	-0-		-0-
07	155 N	97	-0-	-58		-0-	97	2			N	-0-		-0-
08	124 N	88	-0-	-36		-0-	88	2			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4312 - 4320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		959 N	959	-0-	-0-		85 1	874	3	N	-0-			-0-
04		960 N	905	-0-	-55		83 1	822	3	N	-0-			-0-
05		992 N	693	-0-	-299		98 1	595	3	N	-0-			-0-
06		930 N	868	-0-	-62		132 1	736	3	N	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-		153 1	885	3	N	-0-			-0-
*08		962 N	962	-0-	-0-		104 1	858	3	N	-0-			-0-
-----														
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 - 4005	
03		1664 N	1664	-0-	-0-		215 1	1449	3	N	-0-			17
04		1634 N	1634	-0-	-0-		207 1	1427	3	N	-0-			17
05		1795 N	1795	-0-	-0-		207 1	1588	3	N	-0-			17
06		1620 N	1446	-0-	-174		188 1	1258	3	N	-0-			17
07		1674 N	1543	-0-	-131		206 1	1337	3	N	-0-			17
08		1798 N	863	-0-	-935		175 1	688	3	N	-0-			17
-----														
FIREWATER				WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4405 - 4421	
03		1698 N	1698	-0-	-0-		149 1	1549	3	N	-0-			86
04		1509 N	1509	-0-	-0-		138 1	1354	3	N	15			101
05		1736 N	1212	-0-	-524		138 1	1074	3	N	-0-			101
06		1650 N	210	-0-	-1440		32 1	178	3	N	-0-			101
07		1550 N	15	-0-	-1535		2 1	13	3	N	-0-			101
08		1209 N	988	-0-	-221		107 1	878	3	N	3			104
-----														
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4504 - 4510	
03		893 N	893	-0-	-0-		79 1	814	3	N	-0-			60
04		1036 N	1036	-0-	-0-		95 1	941	3	N	-0-			60
05		620 N	495	-0-	-125		71 1	424	3	N	-0-			60
06		870 N	792	-0-	-78		120 1	672	3	N	-0-			60
07		930 N	910	-0-	-20		134 1	776	3	N	-0-			60
*08		819 N	819	-0-	-0-		89 1	730	3	N	-0-			60
-----														
HERZFELD FABRICATORS INC. DECKER, R.W. "B"				381590	WELL #:	1	RRCID ->	093814	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4371 - 4387
03		474 N	474	-0-	-0-		46 1	428	2	N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-		46 1	412	2	N	-0-			-0-
05		463 N	463	-0-	-0-		43 1	420	2	N	-0-			-0-
06		483 N	483	-0-	-0-		45 1	438	2	N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-		46 1	450	2	N	-0-			-0-
*08		528 N	528	-0-	-0-		49 1	479	2	N	-0-			-0-
-----														
ITX CORPORATION WAGLEY, E. F., -C-				427179	WELL #:	1	RRCID ->	017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4239 - 4429
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179													
WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				18
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				18
05	868 N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-				18
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-				18
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				2
04	240 N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-				2
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-				2
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				2
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				2
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				2
-----															
LEXGAS, INC.		500222													
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240							
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
-----															
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431							
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
-----															
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427							
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-				-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
-----															
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2			N	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-
-----												
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668												
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
-----												
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604	2			N	-0-
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	-0-	303	2			N	-0-
05	744 N	601	-0-	-143	-0-	-0-	601	2			N	-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	-0-	550	2			N	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
03	6386 X	4870	-0-	-1516	-0-	-0-	4704	2	166	9	N	151
04	6180 X	3766	-0-	-2414	-0-	-0-	3766	2			N	151
05	7440 X	4027	-0-	-3413	-0-	-0-	4027	2			N	151
06	7200 X	4027	-0-	-3173	-0-	-0-	4027	2			N	151
07	4867 X	2727	-0-	-2140	-0-	-0-	2727	2			N	151
08	4867 X	1446	-0-	-3421	-0-	-0-	1409	2	37	9	N	49
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354												
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	17
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	-0-	317	3			N	17
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	-0-	266	3			N	17
06	390 N	80	-0-	-310	-0-	-0-	80	3			N	17
07	341 N	12	-0-	-329	-0-	-0-	12	3			N	17
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	17
-----												
MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590												
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740												
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	-0-	89	1	816	2	N	-0-
04	840 N	735	-0-	-105	-0-	-0-	73	1	662	2	N	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	793	2	N	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	764	2	N	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	N	-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	76	1	755	2	N	-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
HERZFIELD FABRICATORS INC.		//CONT.//		381590									
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	45	1	413	2	N	-0-	-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-	-0-	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-	-0-	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-	-0-	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	-0-	-0-	
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	N	-0-	-0-	

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000							
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.				500222							
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TERVITA, LLC				844072							
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024 - 7752
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-	-0-



-----												
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
-----												
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407												
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 2938												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3		N	-0-		-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	3		N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HILL OPERATING LLC 387979												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		9
*04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-		9
*05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		9
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		9
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//		61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.				887500										
BAUM UNIT IV				WELL #:	1	RRCID ->	103386	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	1354 - 1366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
ADKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082710	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF.	4206 - 4211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-				-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JENKINS, LEON UNIT I				WELL #:	1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4184 - 4186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-				-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4219 - 4225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1015	3		N	-0-				-0-
04	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3		N	-0-				-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-				-0-
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	3		N	-0-				-0-
*07	1116 N	768	-0-	-348	-0-	768	3		N	-0-				-0-
08	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3		N	-0-				-0-

HILL OPERATING LLC				387979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BUCHANAN, H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4284 - 4290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
WIGGINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	107308	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3989 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)												
HILL OPERATING LLC												
MCCLURE, PARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
07	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC												
WELCH												
WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			22
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			22
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			22
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
HICKMAN, MELISSA												
WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240												
03	8061 X	4619	-0-	-3442	-0-	4602 3	17 9	N	15	164 1		19
04	4350 X	4009	-0-	-341	-0-	3999 3	10 9	N	9			28
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3966 3	14 9	N	13			41
06	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	3875 3	4 9	N	4			45
07	4619 X	3785	-0-	-834	-0-	3782 3	3 9	N	3			48
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3513 3	6 9	N	5			53

MCCLURE, J.D. TRUST												
MCCLURE												
WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298												
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PROCO OPERATING CO., INC.												
HART RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284												
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8 1	13 2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	2 1	3 2	N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 2	N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	33 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
CROSS, C. D.		190320														
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570								
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991																

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256														
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
HUBBARD, J.G.		1														
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	40	1	247	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	40	1	237	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	40	1	331	2	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	40	1	524	2	N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	40	1	245	2	N	-0-			-0-
08	372	N	282	-0-	-90	B	-0-	40	1	242	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
MOORE, H.		1														
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
MURPHY-STONE UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 2336 - 2343					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374					
03	403 N	151	-0-	-252	-0-	14	1	137	3	N	-0-				-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	3	N	-0-				-0-
05	1240 N	323	-0-	-917	-0-	19	1	304	3	N	-0-				-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	-0-				-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-				-0-
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	6	1	169	3	N	-0-				-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-				-0-

STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231					
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	9	1	87	3	N	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-				-0-
05	1240 N	355	-0-	-885	-0-	21	1	334	3	N	-0-				-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-				-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	10	1	279	3	N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
PRICE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868					
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	63	1	251	3	N	-0-				-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	94	1	239	3	N	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	322	3	N	-0-				-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	3	N	-0-				-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	6	1	272	3	N	-0-				-0-
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	33	1	297	3	N	-0-				-0-

SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060					
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575												
REDDLELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		387979												
		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
HILL OPERATING LLC		387979												
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442				
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILL OPERATING LLC		387979												
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
03	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	253	161	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	301	-0-	301	554	301	2			N	-0-			-0-
06	742 N	188	-0-	-554	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BROGDON		882575												
		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596				
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256								
BARNES		WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3714 - 3734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID ->	105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3691 - 3706
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
G & F OIL, INC.		292000								
TOMERLIN		WELL #:	1A	RRCID ->	095103	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	4607	PERF. 3730 - 3754
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TOMERLIN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	107042	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 3705 - 3739
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GO OIL CORP.		311420								
KALINA		WELL #:	1	RRCID ->	097514	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
05	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
06	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
*07	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-	N	NO RPT	72	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
LAFFOON FARM 481009  
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03/01											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01											

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

03/01											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09/01											

AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

03/01											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09/01											

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

03/01											
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	141 1	131 3	Y	-0-	8
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	79 1	107 3	Y	-0-	8
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	88 1	120 3	Y	-0-	8
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	120 1	106 3	Y	-0-	8
07	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	153 1	84 3	Y	-0-	8
*08	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	153 1	117 3	Y	-0-	8
09/01											

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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 1			N	-0-	-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 1			N	-0-	-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT	-0-



MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//												61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.												082999										
CANYON VIEW												WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 -	2849
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									
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-									
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-									
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-									
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-									
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-									
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-									
-----																						
DALLAS PRODUCTION, INC.												197690										
HESS UNIT 1												WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 -	2830
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	26 1	104 3	N	-0-			-0-									
04		180 N	78	-0-	-102	-0-	22 1	56 3	N	-0-			-0-									
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	50 1	175 3	N	-0-			-0-									
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	183 3	N	-0-			-0-									
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 3	N	-0-			-0-									
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 3	N	-0-			-0-									
-----																						
DUNAWAY, W.T. UNIT I												WELL #:	1	RRCID ->	090675	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2782 -	2804
03		496 N	305	-0-	-191	-0-	28 1	277 3	N	-0-			-0-									
04		420 N	221	-0-	-199	-0-	20 1	201 3	N	-0-			-0-									
05		279 N	152	-0-	-127	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-									
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	11 1	274 3	N	-0-			-0-									
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-									
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	9 1	277 3	N	-0-			-0-									
-----																						
HESS, W. UNIT II												WELL #:	1	RRCID ->	090696	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	2794 -	2812
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
-----																						
PEAK, B. UNIT II												WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 -	2814
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	81 1	324 3	N	-0-			-0-									
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	129 1	328 3	N	-0-			-0-									
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	109 1	379 3	N	-0-			-0-									
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	49 1	351 3	N	-0-			-0-									
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	7 1	340 3	N	-0-			-0-									
08		496 N	395	-0-	-101	-0-	39 1	356 3	N	-0-			-0-									
-----																						
MELTON-TERRY UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 -	2817
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981												TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-				-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-				-0-
-----															
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981												TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2814 - 2826	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	N	-0-				3
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	186	1	475	3	N	-0-				3
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	149	1	518	3	N	-0-				3
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	N	-0-				3
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	13	1	577	3	N	-0-				3
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	-0-				3
-----															
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982												TOTAL DEPTH	4465	PERF. 2541 - 2549	
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	68	1	272	3	N	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	242	3	N	-0-				-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	75	1	264	3	N	-0-				-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	N	-0-				-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	7	1	322	3	N	-0-				-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	33	1	306	3	N	-0-				-0-
-----															
HILL OPERATING LLC 387979															
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980												TOTAL DEPTH	4874	PERF. 2417 - 2441	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
05	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
07	837 N	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982												TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				4
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				4
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-				4
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				4
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				4
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				4
-----															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980												TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2337 - 2878	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				20
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				20
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				20
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-				20
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				20
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				20

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC													
WILLIAMS, LON													
WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840													
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GLIDEWELL, J. UNIT I													
WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
KELLY, VELMA													
WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394													
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-	-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	N	-0-	-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	-0-	-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
-----													
PEAK, B. UNIT I													
WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502													
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	12	1	47	3	N	-0-	-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-	-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	N	-0-	-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-	-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-	-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-
-----													
GLOVER, H.													
WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476													
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-	-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-	-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-	-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-	-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
-----													
LAWSON STASIO UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
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	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	50 1	200 3	N	-0-		-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73 1	185 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	42 1	148 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	5 1	236 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	17 1	151 3	N	-0-		-0-	
-----												
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-	
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-	
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3		N	-0-		-0-	
-----												
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129												
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-	
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	-0-		-0-	
-----												
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079												
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41 1	389 3	N	-0-		-0-	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	51 1	502 3	N	-0-		-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 3	N	-0-		-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23 1	583 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	25 1	522 3	N	-0-		-0-	
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	20 1	591 3	N	-0-		-0-	
-----												
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150												
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	N	-0-		-0-	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56 1	875 3	N	-0-		-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 1	470 3	N	-0-		-0-	
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	451	-0-	-479	-0-	15 1	436 3	N	-0-		-0-	

-----															
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-			-0-
07		527 N	405	-0-	-122	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	14	1	405	3	N	-0-			-0-
-----															
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872															
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
05		372 N	137	-0-	-235	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
06		390 N	75	-0-	-315	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
07		279 N	94	-0-	-185	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE INC. 511345															
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144															
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516															
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015															
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044															
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256															
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
*06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			10
*07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			10
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419							
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	097425	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4551	PERF. 4269 - 4273
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	
03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	147 1	507 3	N	-0-	-0-	
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	147 1	578 3	N	-0-	-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	159 1	592 3	N	-0-	-0-	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	153 1	539 3	N	-0-	-0-	
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	153 1	552 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	155 1	559 3	N	-0-	-0-	
-----											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81 1	1581 3	N	-0-	-0-	
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	79 1	1530 3	N	-0-	-0-	
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	48 1	741 3	N	-0-	-0-	
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	108 1	1594 3	N	-0-	-0-	
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	88 1	1508 3	N	-0-	-0-	
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	78 1	1277 3	N	-0-	-0-	
-----											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	67 1	782 3	N	-0-	-0-	
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70 1	855 3	N	-0-	-0-	
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	86 1	920 3	N	-0-	-0-	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	78 1	768 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	77 1	858 3	N	-0-	-0-	
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	86 1	962 3	N	-0-	-0-	
-----											
THRESHOLD EXPLORATION, INC.				858237							
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 3196
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	N	-0-	-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4 1	316 2	N	-0-	-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 2	N	-0-	-0-	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	N	-0-	-0-	
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
REVAL EXPLORATION LLC		703607													
HARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 224481		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 1567 - 1583					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		BORCHER-WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 1710 - 1720	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803					
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	111	1	236	3	Y	-0-			2
04		300 N	250	-0-	-50	-0-	96	1	154	3	Y	-0-			2
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	109	1	176	3	Y	-0-			2
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	89	1	153	3	Y	-0-			2
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	102	1	153	3	Y	-0-			2
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	91	1	171	3	Y	-0-			2

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					
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	3	N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	N	-0-			-0-
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	38	1	176	3	N	-0-			-0-
07		341 N	294	-0-	-47	-0-	42	1	252	3	N	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	3	N	-0-			-0-

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 163775		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 1894 - 1904					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRERA		WELL #: 1T		RRCID -> 168714		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 1912 - 1920					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		//CONT.//		61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
HERRERA		WELL #:		3	RRCID ->	170322	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 1946 - 1953			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIANOLA RR "5"		WELL #:		1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 1937 - 1963			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	171798	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 1776 - 1783			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERRERA		WELL #:		7	RRCID ->	178554	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1816 - 1824			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.				425821										
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 1350 - 1360			
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	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			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			34
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			34
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			34
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			34
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			34
08	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			34



MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	-	3861	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	40
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-	40
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-	40
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-	40
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2			N	-0-	40
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2			N	-0-	40
-----											
FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	-	3848	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	26
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-	26
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-	26
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	26
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	378 2			N	-0-	26
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-	26
-----											
FOSTER, STEVE				WELL #: 1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	-	3842	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
-----											
CARTER T. A				WELL #: 1	RRCID -> 108263	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3895	-	3902	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-	-0-
-----											
PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	-	3814	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	25
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	25
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	25
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-	25
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	25
-----											
TATOM, R. N.				WELL #: 2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	-	3856	
03	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2			N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-

MISSION MTN. (DUFFER)										62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX										659782									
CAPPS "2993" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2092 2	41 9	N	37							142			
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2112 2	14 9	N	13		134	1				21			
05	2170 N	1285	-0-	-885	-0-	1285 2		N	-0-							21			
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2328 2	12 9	N	11							32			
07	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145 2		N	-0-							32			
*08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-							32			

WAGLEY										WELL #:	1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966
03	12648 X	11473	-0-	-1175	-0-	11473 2		N	-0-							-0-			
04	12150 X	10971	-0-	-1179	-0-	10971 2		N	-0-							-0-			
05	12555 X	9402	-0-	-3153	-0-	9402 2		N	-0-							-0-			
06	12150 X	5912	-0-	-6238	-0-	5912 2		N	-0-							-0-			
07	11470 X	5436	-0-	-6034	-0-	5436 2		N	-0-							-0-			
08	11470 X	4233	-0-	-7237	-0-	4233 2		N	-0-							-0-			

WYLIE '2998'										WELL #:	1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-							-0-			
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-							-0-			
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-							-0-			
06	1140 N	529	-0-	-611	-0-	529 2		N	-0-							-0-			
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	987 2		N	-0-							-0-			
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-							-0-			

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.										665709		RRCID ->		128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981
MOORE										WELL #:										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28				
PLUGGED AND ABANDONED										05/08/2004										

MITTIE (MARBLE FALLS)										62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
BRECK OPERATING CORP.										089974									
HEATHINGTON										WELL #:	1	RRCID ->	087034	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2512 - 2669
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										03/11/2014 - PLUGGED		03/11/14							

HEATHINGTON UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	41 1	3 9	N	3							168			
04	450 #	437	-0-	-13	-0-	40 1	3 9	N	3							171			
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	40 1	4 9	N	4							175			
06	450 #	434	-0-	-16	-0-	40 1	394 2	N	-0-							175			
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	40 1	404 2	N	-0-							175			
*08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52 1	426 2	N	-0-							175			

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974									
EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
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
-----													
03		682 #	652	-0-	-30	-0-	61 1	583 2	N	7			118
							8 9						
04		630 #	621	-0-	-9	-0-	58 1	561 2	N	2			120
							2 9						
05		651 #	610	-0-	-41	-0-	55 1	554 2	N	1			121
							1 9						
06		630 #	610	-0-	-20	-0-	57 1	550 2	N	3			124
							3 9						
07		651 #	646	-0-	-5	-0-	58 1	588 2	N	-0-			124
*08		652 R	652	-0-	-0-	-0-	71 1	579 2	N	2			126
							2 9						
-----													
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710	
-----													
03		186 #	144	-0-	-42	-0-	14 1	130 2	N	-0-			77
04		150 #	143	-0-	-7	-0-	13 1	130 2	N	-0-			77
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	13 1	131 2	N	-0-			77
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	14 1	132 2	N	-0-			77
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	14 1	137 2	N	-0-			77
08		155 #	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 2	N	-0-			77
-----													
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718	
-----													
03		434 #	375	-0-	-59	-0-	34 1	335 2	N	5			30
							6 9						
04		390 #	389	-0-	-1	-0-	34 1	340 2	N	14			44
							15 9						
05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	34 1	321 2	Y	55			55
							61 9						
06		390 #	357	-0-	-33	-0-	34 1	313 2	Y	9			64
							10 9						
07		403 #	367	-0-	-36	-0-	34 1	327 2	Y	5			69
							6 9						
08		403 #	379	-0-	-24	-0-	42 1	331 2	Y	5			74
							6 9						
-----													
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726	
-----													
03		372 #	320	-0-	-52	-0-	31 1	289 2	N	-0-			-0-
04		330 #	324	-0-	-6	-0-	31 1	293 2	N	-0-			-0-
05		354 R	354	-0-	-0-	-0-	31 1	323 2	Y	-0-			-0-
06		347 R	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 2	Y	-0-			-0-
07		361 R	361	-0-	-0-	-0-	31 1	330 2	Y	-0-			-0-
*08		374 R	374	-0-	-0-	-0-	39 1	335 2	Y	-0-			-0-
-----													
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668	
-----													
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	28 1	262 2	N	-0-			63
04		240 #	234	-0-	-6	-0-	22 1	212 2	N	-0-			63
05		248 #	240	-0-	-8	-0-	22 1	218 2	N	-0-			63
06		270 #	230	-0-	-40	-0-	21 1	209 2	N	-0-			63
07		279 #	237	-0-	-42	-0-	21 1	216 2	N	-0-			63
08		279 #	238	-0-	-41	-0-	26 1	212 2	N	-0-			63

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
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
-----												
03		185 R	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	N	-0-		-0-
04		259 R	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	N	-0-		-0-
05		258 R	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 2	Y	-0-		-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	Y	-0-		-0-
07		279 #	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 2	Y	-0-		-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
03		155 #	92	-0-	-63	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	15 1	106 2	N	-0-		-0-
05		128 R	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y	-0-		-0-
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	Y	-0-		-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	Y	-0-		-0-
*08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	19 1	118 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
03		465 #	429	-0-	-36	-0-	40 1	378 2	N	10		158
							11 9					
04		450 #	426	-0-	-24	-0-	39 1	384 2	N	3		161
							3 9					
05		467 R	467	-0-	-0-	-0-	42 1	416 2	N	8		169
							9 9					
06		472 R	472	-0-	-0-	-0-	42 1	411 2	N	17		186
							19 9					
07		479 R	479	-0-	-0-	-0-	43 1	434 2	N	2	170 1	18
							2 9					
*08		492 R	492	-0-	-0-	-0-	52 1	430 2	N	9		27
							10 9					
-----												
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
03		213 R	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	N	-0-		-0-
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	24 1	270 2	N	-0-		-0-
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 2	Y	-0-		-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 2	Y	-0-		-0-
07		310 #	253	-0-	-57	-0-	23 1	230 2	Y	-0-		-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
03		217 #	169	-0-	-48	-0-	16 1	151 3	N	2		50
							2 9					
04		180 #	174	-0-	-6	-0-	16 1	157 3	N	1		51
							1 9					
05		255 R	255	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	51		51
							56 9					
06		196 R	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		51
07		201 R	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 3	Y	-0-	51 1	-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) BRECK OPERATING CORP. THOMPSON		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 089974		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
		WELL #: 1		RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2706 - 2716		
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
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	16 1	151 3	N	3			50
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	3 9	158 3	N	-0-			50
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16 1	154 3	Y	50			50
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	17 1	151 3	Y	-0-			50
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	55 9	156 3	Y	-0-	50 1		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	17 1		Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2520 - 2709		
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12 1	42 2	N	56	166 1		27
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	62 9	54 2	N	4			31
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	17 1	64 2	Y	31			31
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	4 9	60 2	Y	2			33
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	16 1	63 2	Y	-0-	33 1		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	15 1		Y	-0-			-0-
-----												
DMV PIPELINE LLC DENNIS, W. E.		WELL #: 221580 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
03	DLQ G-10	203	-0-	203	374	203 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	558	184 2		Y	-0-			-0-
05	761 R	203	-0-	-558	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
06	210 #	119	-0-	-91	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
07	217 #	51	-0-	-166	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
-----												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
03	DLQ G-10	934	-0-	934	3033	927 2	7 9	Y	6			36
04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	4081	1045 2	3 9	Y	3			39
05	5019 R	938	-0-	-4081	-0-	927 2	11 9	Y	10			49
06	1170 #	1048	-0-	-122	-0-	1042 2	6 9	Y	5			54
07	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781 2		Y	-0-			54
08	1085 #	936	-0-	-149	-0-	936 2		Y	-0-	42 1		12
-----												
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2453	745 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	703	-0-	703	3156	703 2		Y	-0-			-0-
05	3901 R	745	-0-	-3156	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
06	900 #	727	-0-	-173	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
07	930 #	806	-0-	-124	-0-	806 2		Y	-0-			-0-
*08	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-			-0-
-----												
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
03	DLQ G-10	396	-0-	396	1376	371 2	25 9	Y	23			106
04	DLQ G-10	534	-0-	534	1910	517 2	17 9	Y	15			121
05	2285 R	375	-0-	-1910	-0-	371 2	4 9	Y	4			125
06	510 #	412	-0-	-98	-0-	412 2		Y	-0-			125
07	558 #	221	-0-	-337	-0-	221 2		Y	-0-			125
08	558 #	267	-0-	-291	-0-	267 2		Y	-0-			125

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
M	O	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
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
-----													
BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746	
03		682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2		N	-0-	-0-	
04		750 #	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
05		775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-	-0-	
06		750 #	640	-0-	-110	-0-	640	2		N	-0-	-0-	
07		713 #	423	-0-	-290	-0-	423	2		N	-0-	-0-	
08		682 #	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
-----													
DOAN, GARY WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2612 - 2726	
03		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-	
04		390 #	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
05		403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-	-0-	
06		390 #	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-	-0-	
07		341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-	-0-	
*08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
-----													
J OIL & GAS INC. GLOVER, S.E.		WELL #:		1	RRCID ->	079619	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2692 - 2712	
03		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-	
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-	
05		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
06		180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
*07		186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
08		186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
-----													
VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716	
03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-	
04		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-	
05		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-	
*06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
*07		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-	
*08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-	
-----													
PLACE OIL AND GAS CO. STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0	
03		93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
05		124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-	-0-	
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-	-0-	
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	-0-	
08		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-	-0-	

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2				N	-0-			-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2				N	-0-			-0-
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 2				N	-0-			-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2				N	-0-			-0-
07	155 #	60	-0-	-95	-0-	60 2				N	-0-			-0-
08	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2				N	-0-			-0-
-----														
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0				
03	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2				N	-0-			-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-			-0-
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43 2				N	-0-			-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23 2				N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2				N	-0-			-0-
-----														
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A				
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	291 2				N	-0-			-0-
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2				N	-0-			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2				N	-0-			-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2				N	-0-			-0-
*08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2				N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630				
03	589 #	548	-0-	-41	-0-	548 2				N	-0-			-0-
04	630 #	538	-0-	-92	-0-	538 2				N	-0-			-0-
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	562 2				N	-0-			-0-
06	630 #	542	-0-	-88	-0-	542 2				N	-0-			-0-
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	460 2				N	-0-			-0-
08	558 #	527	-0-	-31	-0-	527 2				N	-0-			-0-
-----														
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A				
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			-0-
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14 2				N	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 2				N	-0-			-0-
07	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 2				N	-0-			-0-
*08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			-0-
-----														
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754				
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-			-0-
04	90 #	16	-0-	-74	-0-	16 2				N	-0-			-0-
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2				N	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-			-0-
08	93 #	26	-0-	-67	-0-	26 2				N	-0-			-0-
-----														
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568				
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2				N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2				N	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2				N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2				N	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2				N	-0-			-0-
*08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2				N	-0-			-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
07	155 #	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-		-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		-0-
-----											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		14
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733 2	6 9	Y	5		19
05	775 #	645	-0-	-130	-0-	639 2	6 9	Y	5		24
06	750 #	744	-0-	-6	-0-	737 2	7 9	Y	6		30
07	775 #	342	-0-	-433	-0-	331 2	11 9	Y	10		40
08	775 #	770	-0-	-5	-0-	759 2	11 9	Y	10		50
-----											
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07	186 #	73	-0-	-113	-0-	73 2		N	-0-		-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-
-----											
HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
-----											
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		48
04	330 #	146	-0-	-184	-0-	146 2		N	-0-		48
05	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-		48
06	330 #	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-		48
07	310 #	83	-0-	-227	-0-	83 2		N	-0-		48
08	310 #	144	-0-	-166	-0-	144 2		N	-0-		48



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
SANDCO OIL & GAS, INC.			747195												
TURNER		WELL #:	3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			33
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			33
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			33
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			33
07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			33
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			33
-----															
TURNER		WELL #:	7	RRCID -> 118568	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572						
03		736 R	239	-0-	-497	-0-	239	2			Y	-0-			17
04		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			17
05		279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-			17
06		270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-			17
07		248 #	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-			17
08		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-			17
-----															
TURNER		WELL #:	1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #:	5	RRCID -> 129379	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572						
03		921 R	299	-0-	-622	-0-	299	2			Y	-0-			9
04		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			9
05		341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-			9
06		330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-			9
07		310 #	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-			9
08		372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-			9
-----															
TURNER "A"		WELL #:	4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572						
03		407 R	132	-0-	-275	-0-	132	2			Y	-0-			13
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			13
05		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-			13
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-			13
07		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-			13
08		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-			13
-----															
TURNER "C"		WELL #:	8	RRCID -> 129381	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TURNER "C"		WELL #:	9	RRCID -> 129382	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
SANDCO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		747195								
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2708 - 2740
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
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-		-0-
06		210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-		-0-
07		186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2	N	-0-		-0-
08		217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
HALE		WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2702 - 2715
03		310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05		372 #	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06		360 #	295	-0-	-65	-0-	295	2	N	-0-		-0-
07		372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2	N	-0-		-0-
08		279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-		-0-
TORCH OPERATING LLC				862620								
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2951 - 2982
03		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		30
04		540 #	460	-0-	-80	-0-	460	3	N	-0-		30
05		558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3	N	-0-		30
06		540 #	453	-0-	-87	-0-	453	3	N	-0-		30
07		527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3	N	-0-		30
*08		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		30
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A
03		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
05		403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-		-0-
06		390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07		403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3	N	-0-		-0-
08		372 #	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-		-0-
WATSON OIL & GAS, INC.				901174								
BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2486 - 2510
03		155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-		-0-
04		150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-
ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094395	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2560 - 2575
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		22
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		22
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		22
06		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		22
07		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		22
08		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		22

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		901174									
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
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
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		11
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		11
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		11
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		11
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-		11
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		11
-----											
JOINER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 110488		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2499 - 2528	
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694	
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		75
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	N	1		76
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		76
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		76
*07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		76
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		76
-----											
FILES, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2580 - 2598	
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
VERNON FILES		WELL #: 1		RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 2842		PERF. 2526 - 2580	
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637	
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		57
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		57
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		57
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		57
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		57
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		57
-----											
ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622	
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-

MOBY DICK (CONGL) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC ELLIS "A"		62290 500 179256		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LESTER "B"		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188				
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		30
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		30
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636				
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
LESTER "B"		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 163001		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 4178 - 4186				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
UNITED OPERATING, LLC		877448														
CARTER, COY		WELL #: 1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386								
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
-----																
BONNEAU		WELL #: 1		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
-----																
CARTER, COY		WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
-----																
B.S.L.		WELL #: 1		RRCID -> 227569		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
-----																
MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M&W PRODUCTIONS		518982														
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 094396		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (STRAWN) TREE OPERATING, LLC BENNETT		//CONT.//	62290 700 867559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
		WELL #:	1 C	RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708	-	1728						
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"		912942	WELL #:	3	RRCID -> 082393	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 1776	-	3652					
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2				N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-					-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2				N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		62400 250 197690	WELL #:	1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3861	-	3864					
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	56	3	N	-0-						-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67	3	N	-0-						-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19 1	50	3	N	-0-						-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47	3	N	-0-						-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	18 1	39	3	N	-0-						-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	12 1	36	3	N	-0-						-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:	2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4226	-	4350						
03	1395 X	616	-0-	-779	-0-	72 1	415	3	N	117	169	1				124
						129 9										
04	1350 X	601	-0-	-749	-0-	27 1	375	3	N	181	238	1				67
						199 9										
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	98 1	267	3	N	172	174	1				65
						189 9										
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	25 1	335	3	N	207	176	1				96
						228 9										
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	93 1	193	3	N	200	187	1				109
						220 9										
08	558 N	399	-0-	-159	-0-	53 1	164	3	N	165	179	1				95
						182 9										

HILL OPERATING LLC PATILLO		387979	WELL #:	1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360	-	4560					
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2			N	-0-						-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-						-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-						-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.				425821										
CARAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			-0-
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3			N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
-----														
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336		
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
*08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 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		
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			184
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			184
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-			184
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			184
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-			184
08		837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2			N	-0-			184
-----														
BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567		
03		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614 2			N	-0-			-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
06		1560 N	979	-0-	-581	-0-	979 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2			N	-0-			-0-
08		992 N	558	-0-	-434	-0-	558 2			N	-0-			-0-
-----														
BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644		
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-			-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			-0-
06		780 N	103	-0-	-677	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-			-0-
*08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645		
03		1085 N	671	-0-	-414	-0-	671 2			N	-0-			-0-
04		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
05		899 N	329	-0-	-570	-0-	329 2			N	-0-			-0-
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
07		1147 N	921	-0-	-226	-0-	921 2			N	-0-			-0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
05	899 N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222										
BEST, JOE		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #:	4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4126 - 4134	
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	46	2	23	9	N	21	21	1	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4185 - 4266	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	4202 - 4222	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	215290	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4216 - 4255	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRIDGES, L. L.				WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279				
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTY (CONGL., UPPER)		62620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
MCCOWN ENGINEERING		542362												
RINGO, E. C. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 114204		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3189 - 3193				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 4036 - 4053				
03	899 #	788	-0-	-111	-0-	787	2	1	9	N	1			188
04	870 #	768	-0-	-102	-0-	768	2			N	-0-			188
05	899 #	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			188
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			188
07	837 #	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-			188
08	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-			188

BUCKLER				WELL #: 2		RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 4034 - 4044		
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 1		RRCID -> 054784		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4035 - 4040		
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.		834092		WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025		PERF. N/A		
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-			1
04	480 #	395	-0-	-85	-0-	27	1	368	2	N	-0-			1
05	496 #	392	-0-	-104	-0-	27	1	365	2	N	-0-			1
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			1
07	403 #	370	-0-	-33	-0-	31	1	339	2	N	-0-			1
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			1

WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3874 - 4048		
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	58	1	625	2	N	-0-			116
04	780 #	601	-0-	-179	-0-	41	1	560	2	N	-0-			116
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	42	1	559	2	N	-0-			116
06	600 #	541	-0-	-59	-0-	37	1	503	2	N	1			117
07	682 #	555	-0-	-127	-0-	46	1	509	2	N	-0-			117
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.//		834092								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002
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
-----												
03		0 W	1074	-0-	1074	1074	92 1	982 2	N	-0-		-0-
04		0 W	1088	-0-	1088	2162	74 1	1014 2	N	-0-		-0-
05		0 W	1044	-0-	1044	3206	73 1	971 2	N	-0-		-0-
06		0 W	1042	-0-	1042	4248	72 1	970 2	N	-0-		-0-
07		0 W	996	-0-	996	5244	83 1	913 2	N	-0-		-0-
08	468 #	NO RPT	-0-	-0-	-468	4776			N	NO RPT		-0-
-----												
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
COCKRELL, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4149 - 4155
03	1023 N		999	-0-	-24	-0-	999 2		N	-0-		191
04	1020 N		964	-0-	-56	-0-	964 2		N	-0-		191
05	941 N		941	-0-	-0-	-0-	940 2	1 9	N	1		192
06	960 N		878	-0-	-82	-0-	877 2	1 9	N	1		193
07	992 N		694	-0-	-298	-0-	693 2	1 9	N	1		194
08	930 N		-0-	-0-	-930	-0-			N	1		195
-----												
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092					CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID ->	220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4038 - 4042
03	1369 N		1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
04	1560 N		1399	-0-	-161	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
05	1519 N		1375	-0-	-144	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
06	1320 N		1272	-0-	-48	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
07	1457 N		1225	-0-	-232	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
08	1364 N		1127	-0-	-237	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
-----												
GLAHLN RESOURCES, INC.				307644					CNTY: STEPHENS			
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
03	87 N		87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		65
04	106 N		106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		65
05	137 N		137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		65
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
03	93 N		93	-0-	-0-	-0-	87 3	6 9	N	5		41
04	112 N		112	-0-	-0-	-0-	106 3	6 9	N	5		46
05	141 N		141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	N	3		49
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

OIL AND GAS DIVISION

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
BIRDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 113121		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520			
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
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-

  

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456			
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443			
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	750	-0-	-150	-0-	152	1	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	675	-0-	-286	-0-	136	1	N	-0-	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	-0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-	-0-	-0-

  

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SMITH-MADDOX		WELL #: 1		RRCID -> 121942		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14											

  

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY MOORE		739150		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432	
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-

  

WELCH		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELCH		739150		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104												
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3460)		62817 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670												
CANNON, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 106184		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3544 - 3571				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003														

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		339763												
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A				
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			22
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	N	4			26
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			26
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3			29
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			29
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1			30

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 238052		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	8	2	6	9	N	5			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			101
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			101

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844				
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-			18
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			18
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			18
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			28
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10			38
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1			39
-----														
COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824				
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			16
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			16
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			16
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	589	2	6	9	N	5			21
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6			27
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1			28
-----														
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104		RRCID -> 110335		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 4158		PERF. 3806 - 3818				
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 110335		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 4158		PERF. 3806 - 3818				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14														
-----														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 244397		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3870 - 3878				
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 244397		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3870 - 3878				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864				
PHEIL		WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864				
03	4406	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
04	4367	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
05	4354	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
06	3889	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
07	4692	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
*08	3911	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826				
CANNON		WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826				
03	0 #	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-

  

MORAN, W. (CONGL.)		62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
SNYDER, MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933	
03	2081 S	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		43
04	2022 S	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-		43
05	2060 S	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		43
06	1921 S	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-		43
07	2166 S	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		43
*08	2188 S	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-		43

  

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	
03	620 S	289	-0-	-331	-0-	289	2	N	-0-		-0-
04	90 S	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05	403 S	78	-0-	-325	-0-	78	2	N	-0-		-0-
06	270 S	38	-0-	-232	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	84 S	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08	93 S	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-

  

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912	
03	2945 #	2930	-0-	-15	-0-	2930	2	N	-0-		-0-
04	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-		-0-
05	2976 #	2872	-0-	-104	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
06	2880 #	2754	-0-	-126	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
07	3038 #	2962	-0-	-76	-0-	2962	2	N	-0-		-0-
08	3038 #	2920	-0-	-118	-0-	2920	2	N	-0-		-0-

  

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER "32A"		WELL #: 2		RRCID -> 218238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3896 - 4012	
03	406 S	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
04	346 S	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
05	372 S	233	-0-	-139	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
06	390 S	218	-0-	-172	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
07	372 S	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08	248 S	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		623 R	623	-0-	-0-	-0-	616 2	7 9	N	6		133
04		616 R	616	-0-	-0-	-0-	609 2	7 9	N	6		139
05		591 R	591	-0-	-0-	-0-	587 2	4 9	N	4		143
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	538 2	6 9	N	5		148
07		555 R	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	N	5		153
*08		631 R	631	-0-	-0-	-0-	624 2	7 9	N	6		159
-----												
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742												
03		748 R	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1 9	N	1		49
04		930 #	687	-0-	-243	-0-	687 2		N	-0-		49
05		961 #	646	-0-	-315	-0-	646 2		N	-0-		49
06		930 #	623	-0-	-307	-0-	623 2		N	-0-		49
07		961 #	635	-0-	-326	-0-	635 2		N	-0-		49
08		744 #	590	-0-	-154	-0-	589 2	1 9	N	1		50
-----												
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947												
03		566 R	566	-0-	-0-	-0-	565 2	1 9	N	1		26
04		570 #	532	-0-	-38	-0-	532 2		N	-0-		26
05		589 #	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-		26
06		570 #	440	-0-	-130	-0-	440 2		N	-0-		26
07		558 #	449	-0-	-109	-0-	449 2		N	-0-		26
08		558 #	414	-0-	-144	-0-	413 2	1 9	N	1		27
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059												
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728												
03		310 #	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-		-0-
04		300 #	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-
06		300 #	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-		-0-
07		310 #	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-		-0-
08		310 #	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702												
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		98
04		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		98
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		98
06		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		98
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		98
*08		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		98
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630												
03		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		99
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		99
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		99
06		210 #	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-		99
07		217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		99
08		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-		99



MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. //CONT.// 518265																	
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04		210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05		217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
-----																	
MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740																	
03		341 #	108	-0-	-233	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05		279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762																	
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					19
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					19
05		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					19
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					19
*07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					19
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					19
-----																	
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748																	
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04		120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
-----																	
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																	
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A																	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87	1				20
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	176	1			20
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	164	1			18
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	404	404	1			18
-----																	
TRACER OPERATING, INC. 863965																	
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623																	
03		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					23
04		240 #	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					23
05		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					23
06		480 #	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					23
07		496 #	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					23
08		496 #	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					23

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325		WELL #: 1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 4405 - 4831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	-0-			-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	16	1	212	3	N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	17	1	234	3	N	-0-			-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	3	N	-0-			-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	12	1	153	3	N	-0-			-0-

  

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894		WELL #: 01		RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4342 - 4529		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4592 - 4777		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-

  

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4550 - 4793				
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-			-0-

  

V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4510 - 4674				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-

  

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168		PERF. 4494 - 4845				
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523 - 4749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
GADDY, OTTO S.				292359									
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4292 - 4545	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 - 4926	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		18	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		18	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		18	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		18	
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		18	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
-----													
HH&F PARTNERS				383314									
HERRIN, W.R.		WELL #:		1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535 - 4710	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-	55	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-	55	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-	55	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-	55	
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-	55	
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-	55	
-----													
LAUGHLIN, JERRY				488757									
LAUGHLIN, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 - 4581	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 - 4787	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-	5	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	2	N	-0-	5	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	N	-0-	5	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-	5	
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-	5	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-	5	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320								
HERPEL-MURPHY		WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929	
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
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-		-0-
-----											
THREE B, LP			857468								
DRAKE, R. T.		WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4653 - 4886	
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
06		750 N	294	-0-	-456	-0-	294 2	N	-0-		-0-
07		465 N	265	-0-	-200	-0-	265 2	N	-0-		-0-
08		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2	N	-0-		-0-
-----											
DRAKE, R. T.		WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548	
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		10
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		10
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		10
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		10
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2	N	-0-		10
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		10
-----											
DRAKE, R. T.		WELL #:	3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817	
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2	N	-0-		10
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		10
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		10
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		10
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2	N	-0-		10
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-		10
-----											
DRAKE, R. T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON (MARBLE FALLS)		63047 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
OAKRIDGE ENERGY, INC.		617340									
MORRISON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080643		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 4554		PERF. 4473 - 4480	
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
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810	
03		310 N	99	-0-	-211	-0-	99 2	N	-0-		-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY		391155									
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396	
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		154
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		154
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		154
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		154
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		154
*08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		154

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
MUIR		WELL #: 1 T		RRCID -> 081598		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4246 - 4492	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441			
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION				638916								
COTTEN "A"				WELL #:	2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358 - 4524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
RWA, LLC				687608								
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1	N	-0-			21
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	1	N	-0-			21
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	1	N	-0-			21
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	1	N	-0-			21
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1	N	-0-			21
08	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	1	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
DOWNIE HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	239417	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091 - 4107
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	893	2	53 9	N	48		113
04	900 #	885	-0-	-15	-0-	845	2	40 9	N	36		149
05	930 #	807	-0-	-123	-0-	779	2	28 9	N	25	166 1	8
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		8
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		8
08	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		8
-----												
MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MORSE				WELL #:	2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 - 4023
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORSE				WELL #:	4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 4061
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MUNNERLYN				WELL #:	2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090 - 4092
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		Y	-0-		15
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2		Y	-0-		15
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2		Y	-0-		15
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		Y	-0-		15
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		Y	-0-		15
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y	-0-		15

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			42
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			42
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			42
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			42
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			42
-----														
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066				
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			48
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-			48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			48
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			48
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			48
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			48
-----														
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-			62
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			62
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-			62
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			62
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-			62
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			62
-----														
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120				
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078				
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-			25
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			25
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			25
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			25
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			25
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			25

-----													
MUNNERLYN (MISS)			//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
MUNNERLYN			WELL #:		3	RRCID -> 156548			COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110 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
-----													
03		1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646 2		Y	-0-			55
04		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1452 2		Y	-0-			55
05		1922 N	1526	-0-	-396	-0-	1526 2		Y	-0-			55
06		1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1478 2		Y	-0-			55
07		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483 2		Y	-0-			55
08	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	-0-	1458 2		Y	-0-			55
-----													
HARRIS-LANGFORD			WELL #:		1	RRCID -> 157473			COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A		
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861 3	2 9	N	2			71
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827 3	6 9	N	5			76
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962 3	2 9	N	2			78
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1830 3	9 9	N	8			86
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883 3	8 9	N	7			93
*08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897 2	8 9	N	7			100
-----													
SATTERWHITE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 260680			COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077		
03		155 N	115	-0-	-40	-0-	112 2	3 9	N	3			23
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	106 2	9 9	N	8			31
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	126 2	6 9	N	5			36
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	115 2	4 9	N	4			40
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 2	3 9	N	3			43
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	123 2	11 9	N	10			53
-----													
MURDOCH (DUFFER)					63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.					058851								
WILLIAMS, G. W.			WELL #:		2	RRCID -> 100312			COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000		
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			7
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			7
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			7
06		217 R	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	N	2			9
07		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			9
*08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			9
-----													
WILLIAMS, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 100313			COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021		
03		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			7
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			7
05		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			7
06		216 R	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	N	2			9
07		217 #	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-			9
*08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			9
-----													
HORTON, R. A.			WELL #:		1	RRCID -> 100314			COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812		
03		899 #	807	-0-	-92	-0-	807 2		N	-0-			-0-
04		840 #	823	-0-	-17	-0-	823 2		N	-0-			-0-
05		899 #	843	-0-	-56	-0-	843 2		N	-0-			-0-
06		870 #	825	-0-	-45	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07		899 #	883	-0-	-16	-0-	883 2		N	-0-			-0-
08		837 #	774	-0-	-63	-0-	774 2		N	-0-			-0-



MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851											
WILLIAMS, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 3018	-	3026		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

PITCOCK, INC.				665870											
PITCOCK CATTLE CO "B"		WELL #:		3	RRCID ->	103189	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2982	-	2990		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2746	-	2758		
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-			-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2				N	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2				N	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2				N	-0-			-0-

  

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	151310	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2924	-	2930		
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-

  

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027	-	3037		
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			4
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-			4
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-			4
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	3				N	-0-			4
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3				N	-0-			4
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3				N	-0-			4

  

MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
PETEX		WELL #:		659782											
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3504	-	3513		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3844 - 3850		
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1825 2	50 9	N	45			110
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1655 2	50 9	N	45			155
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	701 2	22 9	N	20			175
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651 2	25 9	N	23			198
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	624 2	33 9	N	30			228
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	557 2	28 9	N	25			253

MUSGROVE (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. HARRINGTON, C. "A"		64060 100 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 3917 - 3928		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	111 1	293 3	Y	-0-			26
04	600 N	325	-0-	-275	-0-	63 1	262 3	Y	-0-			26
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	110 1	503 3	Y	-0-			26
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	94 1	452 3	Y	-0-			26
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	117 1	389 3	Y	-0-			26
08	620 N	2	-0-	-618	-0-	2 3		Y	-0-			26

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80 1	210 3	Y	-0-			54
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	39 1	164 3	Y	-0-			54
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	65 1	298 3	Y	-0-			54
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	60 1	289 3	Y	-0-			54
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	79 1	263 3	Y	-0-			54
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	7 1	63 3	Y	-0-			54

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC ALLEN-FORD "A"		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3698 - 3704		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MUSSELMAN (CADD0) QUEST EMG, INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT		64065 500 684615		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3385 - 3620		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

M	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
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

03	217 N	18	-0-	-199	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NWR (STRAWN)		//CONT.//		64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	1535 - 1541	
M	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)				64376 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC				631265									
NAIL TRACT 20		WELL #:		2D	RRCID ->	181406	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4908 - 4928	
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NALL (3400)				64391 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
NALL OIL & GAS				599295									
NALL, P.		WELL #:		2	RRCID ->	138522	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3446 - 3456	
M	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
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		3 1	544 2	N	9			90
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-		10 9	527 2	N	11			101
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-		3 1	588 2	N	6			107
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-		7 9	532 2	N	9			116
07	558 N	468	-0-	-90	-0-		3 1	458 2	N	6			122
08	589 N	572	-0-	-17	-0-		10 9	560 2	N	8			130

NALL (3500)				64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
NALL, P.		WELL #:		6	RRCID ->	110727	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	3593	PERF.	3510 - 3516	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
NALL, P.				1									
WELL #:				1	RRCID ->	100643	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-			-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3			N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3			N	-0-			-0-
08	775 N	654	-0-	-121	-0-	654 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074 3			N	-0-			-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3			N	-0-			-0-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-			-0-
-----													
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3442 - 3452	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 3			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			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	
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			-0-
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3943 - 3943	
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2532 3	13 9	N		12			112
04	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	2382 3	9 9	N		8			120
05	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2659 3	4 9	N		4			124
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2425 3	4 9	N		4			128
07	2480 N	2335	-0-	-145	-0-	2324 3	11 9	N		10			138
08	2666 N	2581	-0-	-85	-0-	2548 3	33 9	N		30	146 1		22
-----													
KILLION WELL SERVICE INC.				461100									
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943 - 3961	
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2			N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2			N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 2			N	-0-			-0-
-----													
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-

-----												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2	N	-0-			-0-
04		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
05		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1529	-0-	-211 B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----												
TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
08		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154		
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747		
03		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			159
04		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			159
05		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			159
06		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			159
07		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	159 7		-0-
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756		
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-

-----														
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3			Y	-0-			23
04		240 #	199	-0-	-41	-0-	199 3			Y	-0-			23
05		248 #	229	-0-	-19	-0-	229 3			Y	-0-			23
06		240 #	211	-0-	-29	-0-	211 3			Y	-0-			23
07		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 3			Y	-0-			23
08		217 #	182	-0-	-35	-0-	182 3			Y	-0-			23
-----														
SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A				
03	DLQ	G-10	708	-0-	708	-0-	708 3			Y	-0-			47
04		1960 R	632	-0-	-1328	-0-	632 3			Y	-0-			47
05		726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 3			Y	-0-			47
06		810 #	670	-0-	-140	-0-	670 3			Y	-0-			47
07		713 #	666	-0-	-47	-0-	666 3			Y	-0-			47
08		682 #	576	-0-	-106	-0-	576 3			Y	-0-			47
-----														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554												
SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113				
03		1674 #	1503	-0-	-171	-0-	1485 2	18 9	N		16			147
04		1620 #	1453	-0-	-167	-0-	1434 2	19 9	N		17			164
05		1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1486 2	19 9	N		17			181
06		1530 #	1448	-0-	-82	-0-	1435 2	13 9	N		12	185 1		8
07		1550 #	1313	-0-	-237	-0-	1294 2	19 9	N		17			25
08		1519 #	1148	-0-	-371	-0-	1133 2	15 9	N		14			39
-----														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 203475		COMPL. DATE 01/01/1956		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6763 - 6775				
03	DLQ	G-10	274	-0-	274	-0-	274 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	301	-0-	301	-0-	852 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	260	-0-	260	-0-	1112 3			Y	-0-			-0-
06		1425 R	313	-0-	-1112	-0-	313 3			Y	-0-			-0-
07		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3			Y	-0-			-0-
*08		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-			-0-
-----														
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793				
03	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	-0-	8602 3	30 9	Y		27	27 1		2
04	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	-0-	11242 3	31 9	Y		28	28 1		2
05	DLQ	G-10	4587	-0-	4587	-0-	15829 3	25 9	Y		23	23 1		2
06		7202	4424	-0-	-2778	-0-	13051 3	24 9	Y		22	21 1		3
07		8587	6734	-0-	-1853	-0-	11198 3	33 9	Y		30	32 1		1
*08		8587	3807	-0-	-4780	-0-	6418 3	35 9	Y		32	30 1		3
-----														
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790				
03	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	-0-	3334 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	-0-	4866 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	-0-	6585 3			Y	-0-			-0-
06		7202	1484	-0-	-5718	-0-	867 3			Y	-0-			-0-
07		3117 R	2250	-0-	-867	-0-	2250 3			Y	-0-			-0-
08		1705 #	1662	-0-	-43	-0-	1662 3			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
-----									
NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854									
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----									
NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO									
HILL OPERATING LLC 387979									
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----									
NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD									
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500									
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	270

-----									
VAN OPERATING, LTD. 881442									
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0									
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	60 1	2182 3	N	-0-
04	2250 N	2146	-0-	-104	-0-	60 1	2086 3	N	-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	60 1	2234 3	N	-0-
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	60 1	2229 3	N	-0-
07	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	60 1	2141 3	N	-0-
08	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	60 1	2158 3	N	-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									
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-

-----									
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613									
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-



-----												
NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1587 - 1591
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
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-		-0-
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
FOSSIL OPERATING, INC.				278846								
LILLEY		WELL #:		3	RRCID ->	172881	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3686 - 3720
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	10	1	27	2	N	-0-	12
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	11	1	35	2	N	-0-	12
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	7	1	26	2	N	-0-	12
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	7	1	23	2	N	-0-	12
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-	12
*08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	N	-0-	12
-----												
GAYLYN, INC.				298362					CNTY: CALLAHAN			
VESTAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3600 - 3610
03	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2		N	-0-		144
04	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2		N	-0-		144
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-		144
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-		144
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		144
*08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-		144
-----												
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF.	3554 - 3580
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-		141
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		141
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		141
06	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2		N	-0-		141
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		141
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		141
-----												
HOPCO, INC.		WELL #:		390898					CNTY: EASTLAND			
VESTAL		WELL #:		1	RRCID ->	224904	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3626 - 3634
03	868 N	672	-0-	-196 B	-0-	672	2		N	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	1060	-0-	-56 B	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
-----												
NIMROD (CADD)		WELL #:		65511 333	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355								
PRINCE		WELL #:		1	RRCID ->	018042	COMPL. DATE	04/29/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2709 - 2723
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
NIMROD, NE. (LAKE SAND)			65513 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD			824340									
DUNNING ALMA			WELL #: 1 A		RRCID -> 060458			COMPL. DATE 07/30/1974			TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	3			N	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3			N	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-
07	527 N	416	-0-	-111	-0-		416	3			N	-0-
08	403 N	291	-0-	-112	-0-		291	3			N	-0-
-----												
HILL W.A.			WELL #: 1 A		RRCID -> 061408			COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A	
03	186 N	68	-0-	-118	-0-		68	3			N	-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	3			N	-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966	3			N	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3			N	-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	3			N	-0-
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	3			N	-0-
-----												
NINETEENTH HOLE (MORRIS)			65535 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
S & H RESOURCES			740282									
COLEMAN COUNTRY CLUB			WELL #: 1		RRCID -> 096122			COMPL. DATE 06/18/1981			TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195	
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
NOLAND (MARBLE FALLS)			65738 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
NOLAND, E. T.			WELL #: 6		RRCID -> 032138			COMPL. DATE 10/19/1961			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-		317	1	602	3	Y	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-		150	1	746	3	Y	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-		217	1	703	3	Y	-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-		170	1	724	3	Y	-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-		190	1	674	3	Y	-0-
08	930 N	865	-0-	-65	-0-		157	1	708	3	Y	-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	
03	465 N	463	-0-	-2	-0-		463	3			N	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3			N	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			N	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3			N	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-		463	3			N	-0-
-----												
KING, J. W. 281			WELL #: 2		RRCID -> 167036			COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3			N	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3			N	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			N	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-		283	3			N	-0-
07	341 N	218	-0-	-123	-0-		218	3			N	-0-
08	341 N	219	-0-	-122	-0-		219	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			7
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			7
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			7
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-			7
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2	N	-0-			7
08	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	2	N	-0-			7
-----												
ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-			-0-
08	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2	N	-0-			-0-
-----												
NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774		PERF. N/A		
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			-0-
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
-----												
CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830
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		
03		203 N	203	-0-	-0-	203 2				-0-	-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	289 2				-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	294 2				-0-	-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	321 2				-0-	-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	338 2				-0-	-0-
08		279 N	256	-0-	-23	256 2				-0-	-0-
-----											
DAVIS, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813
03		403 N	284	-0-	-119	284 3		N		-0-	2
04		300 N	297	-0-	-3	297 3		N		-0-	2
05		282 N	282	-0-	-0-	282 3		N		-0-	2
06		285 N	285	-0-	-0-	285 2		N		-0-	2
07		310 N	250	-0-	-60	250 2		N		-0-	2
08		279 N	244	-0-	-35	244 2		N		-0-	2
-----											
CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708
03		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650 - 3720
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853
03		217 N	211	-0-	-6	211 2		N		-0-	14
04		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N		-0-	14
05		186 N	176	-0-	-10	176 2		N		-0-	14
06		210 N	203	-0-	-7	203 2		N		-0-	14
07		217 N	161	-0-	-56	161 2		N		-0-	14
*08		205 N	205	-0-	-0-	205 2		N		-0-	14
-----											
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782
03		3100 N	895	-0-	-2205	895 2		Y		-0-	-0-
04		900 N	844	-0-	-56	844 2		Y		-0-	-0-
05		899 N	886	-0-	-13	886 2		Y		-0-	-0-
06		958 N	958	-0-	-0-	958 2		Y		-0-	-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	1031 2		Y		-0-	-0-
*08		964 N	964	-0-	-0-	964 2		Y		-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			32
04	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2		Y	-0-			32
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-			32
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-			32
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			32
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21 9	N	19			110
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4 9	N	4			114
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2		N	-0-			114
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			114
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			114
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			114

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			9
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			9
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			9
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			9
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			9
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-			9

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS "J"				WELL #:	2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BUTLER, J. E.				WELL #:	38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		Y	-0-		7
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		Y	-0-		7
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		Y	-0-		7
06	90 N	59	-0-	-31	-0-		59 2		Y	-0-		7
07	62 N	28	-0-	-34	-0-		28 2		Y	-0-		7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
-----												
BOYD, W. T.				WELL #:	30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754
03	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		Y	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					23
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					23
05	T.	A.	24	-0-	24	25	24	2		N	-0-					23
06	T.	A.	572	-0-	572	597	572	2		N	-0-					23
07	T.	A.	881	-0-	881	1478	881	2		N	-0-					23
08	T.	A.	946	-0-	946	2424	946	2		N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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 #:		628		RRCID ->		157305		COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----														
ROPER, E.		WELL #:		524		RRCID ->		157315		COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801		RRCID ->		157320		COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD		WELL #:		48		RRCID ->		173114		COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766				
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TERRELL, EMMA		WELL #:		1		RRCID ->		173853		COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718				
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0	N	-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				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38		RRCID ->		174584		COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	352	-0-	352	1070	352	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	504	-0-	504	1574	504	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	417	-0-	417	1991	417	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1991					Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-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								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	182 N	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-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								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//	216724										
ROPER, J. T.		WELL #:	415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	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			
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-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			
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
07		186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:	2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701 - 3799			
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
*08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660 - 3750			
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			19
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			19
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			19
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			19
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			19
*08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			19
LITTLETON, J. C.		WELL #:	610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666 - 3754			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON, J. L.		WELL #:	1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646 - 3716			
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			28
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			28
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			28
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
DAVIS, L. L.		WELL #:		505		RRCID ->		184223		COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COTTON, MATTIE		WELL #:		1303		RRCID ->		192992		COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683							
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06		420 N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07		372 N		-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08		403 N		-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604		RRCID ->		193311		COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORWOOD, L. C.		WELL #:		54		RRCID ->		195493		COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08		T. A.	383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					53
-----																	
BUTLER, J. E.		WELL #:		48		RRCID ->		195494		COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BUTLER, J. E.		WELL #:		50		RRCID ->		196061		COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BUTLER, J. E.		WELL #:		41		RRCID ->		196757		COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
*08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOOD, J. R.		WELL #:		1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----											
NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		66089 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BIG SIX OIL COMPANY		070380									
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1		RRCID -> 018046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CREED OPERATING CO., LLC		188555									
NOVICE UNIT		WELL #:		904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715	
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637 3		N	-0-		-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694 3		N	-0-		-0-
05	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 3		N	-0-		-0-
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3		N	-0-		-0-
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	180 3		N	-0-		-0-
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	692 3		N	-0-		-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----												
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		
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5	49
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5	54
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5	59
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	550	2	4	9	N	4	63
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	68
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	68

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A		
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	24	1	223	3	N	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	21	1	277	3	N	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	24	1	230	3	N	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	12	1	242	3	N	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	61	1	292	3	N	-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	10	1	255	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	20	1	190	3	N	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	15	1	200	3	N	-0-
05	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	20	1	191	3	N	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	9	1	186	3	N	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	42	1	203	3	N	-0-
08	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	8	1	192	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	27	1	253	3	N	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	21	1	280	3	N	-0-
05	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	25	1	244	3	N	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	11	1	232	3	N	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	B	-0-	52	1	249	3	N	-0-
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	9	1	229	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
FRANKLIN, DAVID H. HARTNETT			283642	WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533
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	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	210 N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
HITEX RESOURCES, LP			390521	WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026
DICKERSON													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388	WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
MCMURREY, M.H.D													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	461	-0-	-4	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	496 N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
05		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*08		249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
08		341 N	129	-0-	-212 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
08		62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
08		279 N	194	-0-	-85	B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01															
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-					-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-					-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-					-0-
09/01															

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

03/01															
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
09/01															

SENDERO ENERGY INC. 766971  
 GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

03/01															
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-				-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	10	1	285	2	N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-				-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-				-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	N	-0-				-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01															

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

03/01															
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
09/01															

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3		N	-0-					31
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3		N	-0-					31
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-					31
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					31
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-					31
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-					31

-----													
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056													
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	257	-0-	-115	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894													
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
PITCOCK, INC. 665870													
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932													
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	19	1	221 2	N	-0-	-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	18	1	211 2	N	-0-	-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-	19	1	213 2	N	-0-	-0-
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	19	1	209 2	N	-0-	-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	19	1	211 2	N	-0-	-0-
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	222 2	N	-0-	-0-
-----													
O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A													
03		651 X	564	-0-	-87	-0-	-0-	54	1	510 3	N	-0-	-0-
04		576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	535 3	N	-0-	-0-
05		598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	542 3	N	-0-	-0-
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	547 3	N	-0-	-0-
07		729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	604 3	N	-0-	-0-
*08		606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	582 3	N	-0-	-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282													
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	806 N	367	-0-	-439	-0-	367 2			N	-0-	25
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	25
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	25
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-	25
07	651 N	308	-0-	-343	-0-	308 2			N	-0-	25
08	992 N	289	-0-	-703	-0-	289 2			N	-0-	25
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2			N	-0-	35
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-	35
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	35
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-	35
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-	35
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2			N	-0-	35
-----											
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-	-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	486 2	33 9		N	30	30
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318
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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	547 2	66 9		N	60			60
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	488 2	22 9		N	20			80
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455 2	11 9		N	10			90
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	353 2	24 9		N	22			112
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	452 2	20 9		N	18			130
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 2			N	-0-			130

PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

03	527 N	461	-0-	-66	-0-	36 1	425 2		N	-0-			11
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42 1	481 2		N	21			32
						23 9							
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	41 1	446 2		N	-0-			32
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44 1	485 2		N	-0-			32
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	42 1	453 2		N	-0-			32
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	38 1	435 2		N	-0-			32

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

03	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 2		N	-0-			48
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2		N	-0-			48
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 2		N	-0-			48
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2		N	-0-			48
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	6 1	64 2		N	-0-			48
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2		N	-0-			48

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	97 1	922 3		N	14			77
						15 9							
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74 1	965 3		N	11			88
						12 9							
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	127 1	1232 3		N	8			96
						9 9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54 1	1096 3		N	10			106
						11 9							
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	239 1	1152 3		N	63	157 1		12
						69 9							
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	57 1	1394 3		N	11			23
						12 9							

O LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	- 4225			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2	N	-0-		-0-		
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-		
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-		
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-		
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-		
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-		
-----												
OLIVE MAE (CADD)				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			
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	526 2	74 9	N	67	168	1	85
04	750 N	387	-0-	-363	-0-	348 2	39 9	N	35			120
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	624 2	88 9	N	80	167	1	33
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	565 2	120 9	N	109			142
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	613 2	127 9	N	115	182	1	75
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	743 2	163 9	N	148	159	1	64
-----												
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360			
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	644 2	29 9	N	26			164
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	581 2	31 9	N	28			192
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	569 2	10 9	N	9	165	1	36
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	739 2	29 9	N	26			62
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	721 2	52 9	N	47			109
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	758 2	19 9	N	17			126
-----												
REAUGH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178608	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 3718	PERF. 3250	- 3320			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	- 3316			
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
-----												
STAPP RANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	- 3282			
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	603 2	72 9	N	65			201
04	870 N	247	-0-	-623	-0-	239 2	8 9	N	7			208
05	589 N	228	-0-	-361	-0-	228 2		N	-0-			208
06	660 N	193	-0-	-467	-0-	189 2	4 9	N	4			212
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	755 2	14 9	N	13	21	1	204
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104 2	4 9	N	4			208

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302			
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
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
-----												
PLOTT-REAUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184484		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287			
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-			-0-
-----												
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330			
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	362	2	25	9	N	23	173
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	351	2	36	9	N	33	206
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	392	2	29	9	N	26	232
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	360	2	47	9	N	43	107
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	385	2	47	9	N	43	145
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	367	2	61	9	N	55	200
-----												
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346			
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	5
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	5
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	5
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	5
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-	5
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-	5
-----												
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340			
04	540 X	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-	-0-
05	558 X	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-	-0-
06	540 X	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-	-0-
07	558 X	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-	-0-
08	558 X	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-	-0-





ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730  
 NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M	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
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	78	1	235	2	N	-0-			8
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	85	1	343	2	N	-0-			8
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	150	1	384	2	N	-0-			8
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	115	1	310	2	N	-0-			8
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	143	1	353	2	N	-0-			8
08	527 N	281	-0-	-246 B	-0-	80	1	201	2	N	-0-			8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
06	450 N	75	-0-	-375 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
*08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORAN, NE. (CONGL) BRIGADIER OPERATING, LLC ORAN PATTON "A"		//CONT.// //CONT.//		67479 500 092592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	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
		WELL #:		1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4616	-	4636		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OVERTON (CONGL. 4960) VARGAS ENERGY, LTD. DOSS				67854 400 882868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER									
		WELL #:		1	RRCID ->	098635	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4960	-	4974		
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
OXFORD (CADD) CLEAR FORK, INCORPORATED HOOKER 24				67919 300 159500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:		1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4301	-	4310		
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					42
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					42
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
NEWELL G-4				WELL #:	RRCID ->	162014	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4605	-	4743		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001														
NEWELL G-5				WELL #:	2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4576	-	4586	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978	-	4062	
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADDO 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000) DIAMOND S ENERGY COMPANY REPASS		68120 500 217005		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	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084				
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	633	-0-	-731	-0-	633	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	481	-0-	-1193	-0-	481	2			N	-0-			-0-

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4087 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	951	-0-	-129	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	2			N	-0-			-0-
08	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. DOFFLEMYER		786408		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	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 4064 - 4082				
03	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
06	750 N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4036 - 4115				
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
03	2325 N	2040	-0-	-285	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. JOHNS		68130 003 387991		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	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4124 - 4148				
03	176 N	139	-0-	-37	-0-	139	2			Y	-0-			17
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			17
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	20	30 1		7
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	1			8
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			8
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			8

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		//CONT.//		387991									
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050	
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
03		192 N	151	-0-	-41	-0-	151 2			Y	-0-		17
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-		17
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	200 2	21 9	9	Y	19	29 1	7
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	9	Y	1		8
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-		8
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2			Y	-0-		8
-----													
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230	
03		6294 X	3368	-0-	-2926	-0-	3296 2	72 9	9	Y	65	86 1	24
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3326 2	64 9	9	Y	58	51 1	31
05		3751 X	3625	-0-	-126	-0-	3564 2	61 9	9	Y	55	68 1	18
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3526 2	51 9	9	Y	46	50 1	14
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3643 2	52 9	9	Y	47	34 1	27
*08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3617 2	52 9	9	Y	47	51 1	23
-----													
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868	
03		1519 X	1468	-0-	-51	-0-	1462 2	6 9	9	N	5		89
04		1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1428 2	6 9	9	N	5	1 8	93
05		1519 X	1516	-0-	-3	-0-	1510 2	6 9	9	N	5		98
06		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1450 2	3 9	9	N	3		101
07		1488 X	1486	-0-	-2	-0-	1479 2	7 9	9	N	6	1 8	106
08		1519 X	1430	-0-	-89	-0-	1426 2	4 9	9	N	4	1 8	109
-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870											
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A	
03		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	491 1	287 2	2	N	-0-		17
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	467 1	242 2	2	N	-0-		17
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	508 1	270 2	2	N	-0-		17
06		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	490 1	257 2	2	N	-0-		17
07		744 N	486	-0-	-258 B	-0-	331 1	155 2	2	N	-0-		17
08		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	507 1	267 2	2	N	-0-		17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	387 1	191 2	2	N	-0-		1
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	389 1	178 2	2	N	-0-		1
05		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	424 1	200 2	2	N	-0-		1
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	394 1	180 2	2	N	-0-		1
07		589 N	551	-0-	-38 B	-0-	388 1	161 2	2	N	2	1 8	2
08		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	420 1	192 2	2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID ->	074925	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2626 - 2637	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	274 1	85 2	2	N	-0-		12
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	258 1	68 2	2	N	-0-		12
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	264 1	65 2	2	N	-0-		12
06		360 N	301	-0-	-59 B	-0-	247 1	54 2	2	N	-0-		12
07		341 N	217	-0-	-124 B	-0-	180 1	37 2	2	N	-0-		12
08		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	190 1	44 2	2	N	-0-		12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PK DAM (CONGLOMERATE "B")												
PITCOCK, INC.												
MURPHY, FRANCIS												
68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
665870												
WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	641 1	422 2	N	-0-		4
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	633 1	378 2	N	25		29
							28 9					
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	643 1	383 2	N	2		31
							2 9					
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	639 1	383 2	N	-0-		31
07		1085 N	846	-0-	-239	-0-	552 1	294 2	N	-0-		31
08		1023 N	990	-0-	-33	-0-	628 1	362 2	N	-0-		31

PK DAM (CONGLOMERATE "E")												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
CURTIS, J. B.												
68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
033523												
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		86
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		86
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		86
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		86
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

GRIMES, NORMAN W.												
BELDING												
334165												
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-		23
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2	N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	21 1	68 2	N	-0-		23
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 2	N	-0-		23
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

PITCOCK, INC.												
MURPHY, FRANCES B.												
665870												
WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	254 1	67 2	N	-0-		5
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	254 1	64 2	N	-0-		5
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	250 1	53 2	N	-0-		5
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	251 1	57 2	N	-0-		5
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	239 1	44 2	N	-0-		5
08		310 N	283	-0-	-27	-0-	239 1	44 2	N	-0-		5

P.K. DAM (CONGL. 3820)												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
B.R.A.												
68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
082999												
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		744 #	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-		-0-
04		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
05		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
06		690 #	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-		-0-
07		713 #	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-		-0-
08		775 #	681	-0-	-94	-0-	681 3		N	-0-		-0-

BRA												
WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
GRIMES, NORMAN W.				334165									
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	19 1	193 2	N	-0-			-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 2	N	-0-			-0-
05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	88 1	166 2	N	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	18 1	58 2	N	-0-			-0-
07		93 #	57	-0-	-36	-0-	17 1	40 2	N	-0-			-0-
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3800 - 3810		
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995							
03		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04		240 #	192	-0-	-48	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05		248 #	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06		240 #	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07		248 #	145	-0-	-103	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08		248 #	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #: 920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 4180				PERF. 4054 - 4084		
03		837 #	701	-0-	-136	-0-	701 2		N	-0-			67
04		780 #	447	-0-	-333	-0-	447 2		N	-0-			67
05		837 #	615	-0-	-222	-0-	615 2		N	-0-			67
06		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			67
07		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			67
*08		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			67
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 4245				PERF. 4149 - 4162		
03		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			52
04		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			52
05		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			52
06		1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			52
07		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			52
*08		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			52
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #: 32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4150				PERF. 3767 - 3774		
03		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			8
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			8
05		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			8
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			8
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			8
*08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1			9
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150				PERF. 4060 - 4072		
03		706 R	706	-0-	-0-	-0-	675 2	31 9	N	28			125
04		643 R	643	-0-	-0-	-0-	615 2	28 9	N	25			150
05		670 R	670	-0-	-0-	-0-	651 2	19 9	N	17			167
06		690 #	438	-0-	-252	-0-	415 2	23 9	N	21			188
07		713 #	456	-0-	-257	-0-	456 2		N	-0-	159 1		29
08		713 #	511	-0-	-202	-0-	511 2		N	-0-			29

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			19
04		150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			19
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			19
06		150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			19
07		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			19
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			19
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244
03		14B2 EXT	730	-0-	730	1305	730 2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	429	-0-	429	1734	429 2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	539	-0-	539	2273	539 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	732	-0-	732	3005	732 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	642	-0-	642	3647	642 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	363	-0-	363	4010	363 2	N	-0-			-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870								
MURPHY,FRANCES B.		WELL #:		6	RRCID ->	114230	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3819 - 3834
03		403 #	400	-0-	-3	-0-	295 1	105 2	N	-0-		68
04		354 R	354	-0-	-0-	-0-	273 1	81 2	N	-0-		68
05		381 R	381	-0-	-0-	-0-	292 1	89 2	N	-0-		68
06		390 #	385	-0-	-5	-0-	292 1	93 2	N	-0-		68
07		403 #	296	-0-	-107	-0-	229 1	67 2	N	-0-		68
08		403 #	399	-0-	-4	-0-	302 1	97 2	N	-0-		68
-----												
P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 3984
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
03		1518 N	811	-0-	-707	-0-	811 2		N	-0-		116
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	N	1	8	116
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	798 2	4 9	N	4	80 1	39
06		780 N	666	-0-	-114	-0-	660 2	6 9	N	5		44
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	776 2	9 9	N	8		52
08		806 X	753	-0-	-53	-0-	749 2	4 9	N	4		56
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			20
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-			20
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			20
06	1140 N	980	-0-	-160	-0-	980	2			N	-0-			20
07	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-			20
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-			20
-----														
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968						
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	2	8	9	N	7			44
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			44
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1			45
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			45
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5			50
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			50
-----														
P & R VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		881442												
		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALM (CADDO) PETEX ROBERTS, WADE "47"		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		659782												
		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548						
03	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
-----														
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546						
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-			-0-
-----														
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
 PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

M	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
03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
04	1560 #	1224	-0-	-336	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1354	-0-	-258	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
06	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
07	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
08	1643 #	1618	-0-	-25	-0-	1618 3		N	-0-			-0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206  
 STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

03	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

03	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			176
04	6140	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2		N	-0-			176
05	6184	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2		N	-0-			176
06	3810	6184	-0-	2374	-0-	6184 2		N	-0-			176
*07	5246	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2		N	-0-			176
08	4433	3973	-0-	-460	-0-	3973 2		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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//		68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEJAS WESTERN CORP.				841335											
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A				
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR				68707 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398											
LANE		WELL #:		103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3092 - 3124				
03	992 #	716	-0-	-276	-0-	644	3	72	9		N	65			86
04	960 #	780	-0-	-180	-0-	642	3	138	9		N	125	178	1	33
05	899 #	843	-0-	-56	-0-	650	3	193	9		N	175	174	1	34
06	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	625	3	385	9		N	350	341	1	44
*07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	647	3	275	9		N	250	173	1	121
08	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			121
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
LANDAR		WELL #:		7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952 - 3958				
03	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3				N	-0-			5
04	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3				N	-0-			5
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-			5
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3				N	-0-			5
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-			5
08	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	3				N	-0-			5
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				
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			156
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			156
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			156
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-			156
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-			156
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-			156
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592											
WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267492	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 7039 - 7348				
03	2294	3854	-0-	1560	110900	3815	3	39	9		N	35			178
04	2220	4699	-0-	2479	113379	4674	3	25	9		N	23			201
05	2294	4373	-0-	2079	115458	4349	3	24	9		N	22			223
06	2220	3698	-0-	1478	116936	3685	3	13	9		N	12	171	1	64
07	2294	5151	-0-	2857	119793	5125	3	26	9		N	24			88
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	119793						N	NO RPT			88

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				5
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				5
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				5
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				5
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				5
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				5
-----															
GREEN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249				
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				138
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				138
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				138
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				138
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				138
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				138
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
SET RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860				
03	248 #	71	-0-	-177	-0-	11	1	60	3	N	-0-				74
04	240 #	68	-0-	-172	-0-	11	1	57	3	N	-0-				74
05	248 #	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-				74
06	210 #	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-				74
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-				74
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				74
-----															
DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990											
CREWS				WELL #: 1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334	- 3344				
03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
04	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
06	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				-0-
*08	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
-----															
DUNLAP-CHESNUT				WELL #: 2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034	- 2260				
03	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
04	1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-				-0-
05	1147 #	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-				-0-
06	1110 #	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-				-0-
07	1147 #	902	-0-	-245	-0-	902	2			N	-0-				-0-
08	1085 #	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-				-0-
-----															
CREWS				WELL #: 1A	RRCID -> 264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044	- 1110				
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRIMES, NORMAN W. 334165															
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
03	1767		3616	-0-	1849	1849	319	1	3297	2	N	-0-			43
04	1710		3068	-0-	1358	3207	291	1	2777	2	N	-0-			43
05	1767		2436	-0-	669	3876	2436	2			N	-0-			43
*06	1710		1606	-0-	-104	3772	1606	2			N	-0-			43
*07	1767		878	-0-	-889	2883	878	2			N	-0-			43
08	1395 #	NO RPT		-0-	-1395	1488					N	NO RPT			43
-----															
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599															
03	93 R		93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
04	70 R		70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
05	124 R		124	-0-	-0-	-0-	43	1	81	2	N	-0-			-0-
*06	96 R		96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-			-0-
07	93 #		85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200															
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552															
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
03	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	90 #		60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	93 #		31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
-----															
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705															
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932															
03	186 #		114	-0-	-72	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			4
04	189 R		189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-			4
05	186 #		159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			4
06	214 R		214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-			4
07	186 #		90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			4

-----													
PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
ASHBY 1 AL		WELL #:		1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
-----													
LEXGAS, INC.				500222									
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
05		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
07		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
-----													
PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
GREEN, M.A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	152541	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PITCOCK, INC.				665870									
JOHNSON A		WELL #:		1	RRCID ->	158857	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF.	1223 - 1242	
03		496 #	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	2	N	-0-	7
04		480 #	473	-0-	-7	-0-	38	1	435	2	N	-0-	7
05		527 #	472	-0-	-55	-0-	39	1	433	2	N	-0-	7
06		510 #	449	-0-	-61	-0-	37	1	412	2	N	-0-	7
07		527 #	444	-0-	-83	-0-	37	1	407	2	N	-0-	7
08		496 #	438	-0-	-58	-0-	35	1	403	2	N	-0-	7
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621	
03		341 #	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05		93 #	2	-0-	-91	-0-					N	-0-	-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186	
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965										
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574	
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			6
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			6
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			6
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			6
*07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			6
*08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			6
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
03	248 #	219	-0-	-29	-0-	45	1	174	2	N	-0-			167
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	45	1	148	2	N	-0-			167
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	2	N	-0-			167
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	42	1	148	2	N	-0-			167
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	38	1	187	2	N	-0-			167
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	36	1	167	2	N	-0-			167
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808										
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068	
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928										
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 912928														
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY 933825														
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932														
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	N	-0-			160
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	N	-0-			160
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	N	-0-			160
06	210 #	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	N	-0-			160
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-			160
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	N	-0-			160
-----														
PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737														
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-			-0-
-----														
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-			-0-
-----														
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	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														
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			129
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			129
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			129
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			129
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			77
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			77
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672															
03		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06		360 N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801															
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06		180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523									
MERCER		WELL #: 1502		RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
-----												
MERCER		WELL #: 1401		RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 - 2748	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MERCER		WELL #: 1402		RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 - 2798	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
-----												
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
-----												
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	4082 - 4402	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	572	-0-	572	572	572 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	491	-0-	491	1063	491 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	452	-0-	452	1515	452 3		N	-0-			-0-
*08	2090 N	575	-0-	-1515	-0-	575 3		N	-0-			-0-
-----												
CONE		WELL #: 415		RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744	
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
M	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
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	55
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	55
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1576	3	156	9	N	142	25
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-	25
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-	25
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	3	2	9	N	2	26
-----												
B.F.L., INC. 040409												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-	-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
03	14B2 EXT	2138	-0-	2138	4354	2138	2			N	-0-	9
04	5500	1703	-0-	-3797	557	1703	2			N	-0-	9
05	2961 N	2404	-0-	-557	-0-	2404	2			N	-0-	9
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	9
*07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2206	2	15	9	N	14	23
*08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14	37
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0												
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-	-0-
05	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-	-0-
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
08	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BLUEBONNET OPERATING				076833									
BRIERTON				WELL #:	1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 - 3465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968									
COSTELLO				WELL #:	2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 - 2218
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CROMERA-CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	117509	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4147	PERF.	2498 - 2504
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SMITH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	171491	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	2390 - 2412
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
*07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
LYON W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REAGAN, MARY				WELL #:	312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
*08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-

-----																	
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999																	
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254																	
03		14B2 EXT		1303	-0-	1303	1303	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		2324	-0-	2324	3627	3			N	-0-					-0-
05		6000		2633	-0-	-3367	260	2633	3		N	-0-					-0-
06		2383		2123	-0-	-260	-0-	2123	3		N	-0-					-0-
07		1411 N		1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-					-0-
*08		1721 N		1721	-0-	-0-	-0-	1471	3	250	9	N	227	171	1		56
-----																	
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562																	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-					-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-					-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-					-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-		115	3		N	-0-					-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-					-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-					-0-
-----																	
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482																	
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					117
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-					117
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-					117
06		90 N	51	-0-	-39	-0-		51	3		N	-0-					117
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-					117
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-					117

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999												
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700												
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	963 3	184 9	N	167	170 1	30
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1041 3	186 9	N	169	171 1	28
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		28
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	882 3	183 9	N	166	169 1	25
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		25
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	979 3	229 9	N	208	177 1	56
-----												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 2		N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
*08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-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 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
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			17
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			17
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			17
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-			17
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			17
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			17
-----													
BRIERTON & BRIERTON			092591										
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A					
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
05		589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR		444	-0-	444	444	444 2		N	-0-			-0-
*08	1177 N		733	-0-	-444	-0-	733 2		N	-0-			-0-
-----													
BRIERTON G. S. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 067887	COMPL. DATE 05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3440	-	3444			
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
05		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR		222	-0-	222	222	222 2		N	-0-			-0-
*08	588 N		366	-0-	-222	-0-	366 2		N	-0-			-0-
-----													
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592										
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A					
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057	-	3063			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445	-	2450			
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592														
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A														
03		3 N	2	-0-	-1	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683														
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A														
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1237	-0-	-263	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1311	-0-	-301	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CORDA CORPORATION			177997									
HAMILTON			WELL #: 2	RRCID -> 195980	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3257 - 3291					
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
03		235 N	235	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		217 N	184	-0-	-33	184 3		N	-0-			-0-
06		240 N	169	-0-	-71	169 3		N	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	172 3		N	-0-			-0-
08		186 N	174	-0-	-12	174 3		N	-0-			-0-
-----												
HAMILTON UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 196483	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3264 - 3378					
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	113 3		N	-0-			-0-
04		189 N	76	-0-	-113	76 3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	77 3		N	-0-			-0-
08		93 N	78	-0-	-15	78 3		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					
03		279 N	277	-0-	-2	277 2		N	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	260 2		N	-0-			-0-
05		279 N	222	-0-	-57	222 2		N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	256 2		N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25	254 2		N	-0-			-0-
*08		251 N	251	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
-----												
CROWN EQUIPMENT CO.			191534									
BRACKEEN, A. H.			WELL #: 3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH 4330	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	132	-0-	132	132 2		N	-0-			-0-
*08		394	262	-0-	-132	262 2		N	-0-			-0-
-----												
BRACKEEN, A. H.			WELL #: 1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 10/28/1974	TOTAL DEPTH 4354	PERF. 3974 - 0					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRACKEEN, A. H.			WELL #: 6	RRCID -> 137578	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 2420 - 2424					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690										
SANDY		WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-
*08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 3	N	-0-			-0-
-----													
RYAN MORTGAGE		WELL #:	2 C	RRCID -> 090667	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH 4914	PERF. 662 -	712					
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 -	2714					
03		155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 2047 -	2085					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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					
03		3100 N	3101	-0-	1	1363	548 1	2553 3	N	-0-			3
04		4661	3298	-0-	-1363	-0-	394 1	2904 3	N	-0-			3
05		3775	3775	-0-	-0-	-0-	227 1	3548 3	N	-0-			3
06		4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	153 1	3972 3	N	-0-			3
07		3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	181 1	3750 3	N	-0-			3
08		3782 #	3530	-0-	-252	-0-	117 1	3413 3	N	-0-			3
-----													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4032 -	4040					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-		-0-
04		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2		N	-0-		-0-
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-		-0-
06		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07		620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2		N	-0-		-0-
08		558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990												
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226												
03		2280 N	2032	-0-	-248	-0-	1990 2	42 9	N	38		167
04		2700 N	2074	-0-	-626	-0-	2061 2	13 9	N	12		179
05		2790	2237	-0-	-553	-0-	2230 2	7 9	N	6		185
06		2700	583	-0-	-2117	-0-	582 2	1 9	N	1		186
07		2790	2341	-0-	-449	-0-	2330 2	11 9	N	10		196
08		2232 #	2231	-0-	-1	-0-	2209 2	22 9	N	20		216
-----												
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	121572	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2496 - 2554			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDGIN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----															
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194			
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			7
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			7
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			7
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			7
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
COOK, J.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127894	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211			
03		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04		540 N	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-			-0-
06		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788														
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 5		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458														
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	93 1	665 2	N		N	-0-			2
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	72 1	1007 2	N		N	-0-			2
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	93 1	756 2	N		N	-0-			2
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	90 1	694 2	N		N	-0-			2
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	93 1	682 2	N		N	-0-			2
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42 1	817 2	N		N	-0-			2
-----														
G & F OIL, INC. 292000 COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298														
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N		N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
-----														
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
-----														
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	261490	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2447 - 2478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRIMES, NORMAN W.				334165								
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3655 - 3660
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	-0-	60
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	N	-0-	60
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	218	1	415	2	N	-0-	60
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	2	N	-0-	60
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	195	1	462	2	N	-0-	60
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	60
-----												
BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3533 - 3537
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-	-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	2	N	-0-	-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	2	N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAZLEWOOD, TRAVIS				369756								
WELLER		WELL #:		1	RRCID ->	170443	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	715	PERF.	705 - 715
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
HILL OPERATING LLC 387979													
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642													
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991													
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210													
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
-----													
HITEX RESOURCES, LP 390521													
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837													
03	DLQ G-10	130	-0-	130	140	130	2		N	-0-			35
04	DLQ G-10	268	-0-	268	408	268	2		N	-0-			35
05	DLQ G-10	15	-0-	15	423	15	2		N	-0-			35
06	668 N	245	-0-	-423	-0-	245	2		N	-0-			35
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			35
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			35
-----													
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610													
03	DLQ G-10	145	-0-	145	155	145	2		N	-0-			10
04	DLQ G-10	217	-0-	217	372	217	2		N	-0-			10
05	DLQ G-10	18	-0-	18	390	18	2		N	-0-			10
06	630 N	240	-0-	-390	-0-	240	2		N	-0-			10
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			10
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10
-----													
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598													
03	DLQ G-10	129	-0-	129	144	129	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	339	195	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	45	-0-	45	384	45	2		N	-0-			-0-
06	659 N	275	-0-	-384	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	44
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	44
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	77
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	77
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	77
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	77
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	77
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
-----												
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85
-----												
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	110
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		N	110
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	124
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		N	23
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	26
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	26
-----												
J OIL & GAS INC. 427779												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-
06		210 N	47	-0-	-163	-0-	-0-	47	2		N	-0-
*07		217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	62	2		N	-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	2		N	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2		N	-0-
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41	2		N	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
06		90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	33	2		N	-0-
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779												
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
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
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	635 2	35 9	N	32		149
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	784 2	44 9	N	40		189
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	588 2	37 9	N	34		223
06		660 N	585	-0-	-75	-0-	545 2	40 9	N	36		259
*07		868 N	535	-0-	-333	-0-	510 2	25 9	N	23	162 1	120
08		620 N	339	-0-	-281	-0-	322 2	17 9	N	15		135
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
*08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
KADANE CORPORATION 450038												
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473												
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	Y	-0-		34
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	5 1	278 2	Y	-0-		34
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	5 1	344 2	Y	-0-		34
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	5 1	302 2	Y	-0-		34
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1	245 2	Y	-0-		34
08		341 N	211	-0-	-130	-0-	4 1	207 2	Y	-0-		34
ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038																	
ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A																	
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					16
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					16
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					16
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					16
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					16
*08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					16
-----																	
RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850																	
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - P/A 05/23/2014																	
-----																	
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146																	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					26
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					26
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					26
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					26
-----																	
ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431																	
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	2	N	-0-					48
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-					48
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					48
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					48
07		496 N	446	-0-	-50	-0-	9	1	437	2	N	-0-					48
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-					48
-----																	
KEATING ENERGY, INC. 453142 HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066																	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078																	
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1617	3	22	9	N	20					119
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	3	65	9	N	59	158	1			20
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1908	3	26	9	N	24					44
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	N	19					63
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3					66
08		1922 N	1084	-0-	-838	-0-	1075	3	9	9	N	8					74

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP			462705									
KIMBERLIN		WELL #:	7	RRCID ->	121123	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	4033	PERF.	3944 - 3952	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		86 N	86	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	-0-			3
04		143 N	143	-0-	-0-	3 1	140 2	Y	-0-			3
05		124 N	120	-0-	-4	3 1	117 2	Y	-0-			3
06		161 N	161	-0-	-0-	3 1	158 2	Y	-0-			3
07		155 N	68	-0-	-87	3 1	65 2	Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	59	-0-	59	3 1	56 2	Y	-0-			3
-----												
KIMBERLIN		WELL #:	11	RRCID ->	123266	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3964 - 3974	
03		78 N	78	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-			3
04		130 N	130	-0-	-0-	3 1	127 2	Y	-0-			3
05		124 N	109	-0-	-15	3 1	106 2	Y	-0-			3
06		147 N	147	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	-0-			3
07		124 N	62	-0-	-62	3 1	59 2	Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	54	-0-	54	3 1	51 2	Y	-0-			3
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
HARALSON, ELLA		WELL #:	2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A	
03		164 N	164	-0-	-0-	164 2		N	-0-			39
04		150 N	118	-0-	-32	118 2		N	-0-			39
05		155 N	119	-0-	-36	119 2		N	-0-			39
06		150 N	100	-0-	-50	100 2		N	-0-			39
07		124 N	120	-0-	-4	120 2		N	-0-			39
*08		127 N	127	-0-	-0-	127 2		N	-0-			39
-----												
ILES ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 - 4090	
03		155 N	90	-0-	-65	90 2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	52 2		N	-0-			-0-
07		124 N	69	-0-	-55	69 2		N	-0-			-0-
08		124 N	62	-0-	-62	62 2		N	-0-			-0-
-----												
GREEN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	052176	COMPL. DATE	02/26/1972	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	N/A	
03		93 N	79	-0-	-14	79 2		N	-0-			125
04		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-			125
05		93 N	71	-0-	-22	71 2		N	-0-			125
06		125 N	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-			125
07		186 N	66	-0-	-120	66 2		N	-0-			125
08		62 N	17	-0-	-45	17 2		N	-0-			125
-----												
BERRY, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 - 4040	
03		293 N	293	-0-	-0-	293 2		N	-0-			85
04		450 N	57	-0-	-393	57 2		N	-0-			85
05		414 N	414	-0-	-0-	414 2		N	-0-			85
06		315 N	315	-0-	-0-	315 2		N	-0-			85
07		277 N	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-			85
08		403 N	279	-0-	-124	279 2		N	-0-			85

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
HATCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3580 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	341 N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-

SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3974 - 3980				
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			28
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			28
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			28
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			28
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			28

MCKEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286				
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

MCKEE "A" UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674				
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-			83
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			83
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			83
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-			83
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			83
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			83

L R OPERATING CO. WARNER		480254		WELL #: 1		RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2724 - 2730		
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAGLE, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727				
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254																	
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEXGAS, INC. 500222																	
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340																	
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
-----																	
LISTER, JOE K. 503360																	
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCLURE, J.D. TRUST 540704																	
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCOWN ENGINEERING 542362																	
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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														
MCCOWN ENGINEERING //CONT.// 542362														
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256														
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	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														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
-----														
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140														
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118														
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185														
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167														
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054														
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07		527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08		620 N	273	-0-	-347	-0-	273	3		N	-0-			-0-
-----														
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256														
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167																	
JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
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																	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					38
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					38
06		240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					38
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					38
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					38
-----																	
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407																	
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211																	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTON EXPLORATION, INC. 643730																	
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A																	
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					1
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					1
-----																	
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229																	
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					6
04		1050 N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					6
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					6
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					6
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
*08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					6
-----																	
PEBA OIL & GAS, INC. 648640																	
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WRIGHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2118	-	2166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2			N	-0-			-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			-0-	
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006 2			N	-0-			-0-	
06	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940 2			N	-0-			-0-	
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2			N	-0-			-0-	
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-			-0-	
-----														
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110	-	2168
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-	
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760	-	3794
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-			-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-			-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			-0-	
-----														
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882	-	908
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			-0-	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			-0-	
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-			-0-	
-----														
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886	-	908
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-			-0-	
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-			-0-	
-----														
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012	-	4087
09	0	490	-0-	490	18252	490 2			N	-0-			-0-	
10	0	558	-0-	558	18810	558 2			N	-0-			-0-	
11	0	592	-0-	592	19402	592 2			N	-0-			-0-	
12	0	493	-0-	493	19895	493 2			N	-0-			-0-	
01	0	447	-0-	447	20342	447 2			N	-0-			-0-	
02	0	540	-0-	540	20882	540 2			N	-0-			-0-	
03	0	502	-0-	502	21384	502 2			N	-0-			-0-	
04	0	477	-0-	477	21861	477 2			N	-0-			-0-	
*05	5000	576	-0-	-4424	17437	576 2			N	-0-			-0-	
*06	7500	606	-0-	-6894	10543	606 2			N	-0-			-0-	
*07	7750	783	-0-	-6967	3576	783 2			N	-0-			-0-	
*08	4365	789	-0-	-3576		789 2			N	-0-			-0-	

-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PETEX				659782								
HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	- 4168			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2183 2	N	-0-			-0-
04		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2255 2	N	-0-			-0-
05		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288 2	N	-0-			-0-
*08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-			-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870								
BLUEFLAT				WELL #: 1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	- 3500			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
-----												
GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	- 2478			
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2	N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2	N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-			-0-
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2	N	-0-			-0-
-----												
BLUEFLAT				WELL #: 2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3394	- 3400			
03		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2	N	-0-			-0-
04		360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
07		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	N	-0-			-0-
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, HELEN				WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	- 2698			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLUE FLAT				WELL #: 3	RRCID -> 200168	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3548	- 3553			
03		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
*08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
F. GREEN		WELL #:		9		RRCID -> 223674		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		28
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		28
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		28
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		28
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		28
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		28
-----												
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679		
03		806 N	572	-0-	-234	-0-	572	2	N	-0-		80
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		80
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	886	2	23 9 N	21		101
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		101
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		101
08		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-		101
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		WELL #:		677852		RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
CALVIN-HART UNIT		1										
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		181
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-		181
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-		181
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1477	3	43 9 N	39	170 1	50
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-		50
*08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-		50
-----												
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A		
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-		77
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		77
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3	N	-0-		77
06		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	1570	3	N	-0-		77
07		1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3	N	-0-		77
08		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3	N	-0-		77
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595		RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A		
GREEN, WILEY T.		1										
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83 2 N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169 2 N	-0-		-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209 2 N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139 2 N	-0-		-0-
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198 2 N	-0-		-0-
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	73	1	143 2 N	-0-		-0-
-----												
PADGETT, J.W.		WELL #:		4		RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839		
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 - 3661	
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
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-				-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
-----													
GREEN, WYLIE T.		WELL #:		2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380 - 4386	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-	86	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	191	1	442	2	N	-0-	86	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	544	2	N	4	90	
						4	9						
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	N	3	93	
						3	9						
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	N	2	95	
						2	9						
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	276	1	539	2	N	-0-	95	
-----													
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	1428 - 1438	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	91	1	149	2	N	-0-	18	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	2	N	-0-	18	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	136	1	138	2	N	-0-	18	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	152	1	202	2	N	-0-	18	
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	2	N	-0-	18	
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	53	1	91	2	N	-0-	18	
-----													
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-	
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-	
-----													
PUREX ENERGY LLC		683054											
PROCTOR		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	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															
PUREX ENERGY LLC //CONT.// 683054															
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706															
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-			-0-
04		270 N	218	-0-	-52	-0-	22	1	196	2	N	-0-			-0-
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	2	N	-0-			-0-
06		270 N	228	-0-	-42	-0-	25	1	203	2	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
-----															
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	25	1	218	2	N	-0-			-0-
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-
-----															
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-			6
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-			6
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	2	N	-0-			6
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	14	1	111	2	N	-0-			6
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	2	N	-0-			6
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-			6
-----															
RWA, LLC 687608															
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308															
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-			-0-
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-			-0-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306															
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-			-0-
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	1			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
RWA, LLC		//CONT.//		687608											
RHODES, W. J.		WELL #:		11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2553 - 2558			
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
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-				-0-
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	1			N	-0-				-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-				-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-				-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				-0-
-----															
RHODES, W. J.		WELL #:		12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4441			
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				-0-
-----															
RHODES, W. J.		WELL #:		14B	RRCID ->	164299	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4404 - 4408			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4274 - 4307			
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-				-0-
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	1			N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-				-0-
06	480 N	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-				-0-
07	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	1			N	-0-				-0-
08	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	1			N	-0-				-0-
-----															
RANGER OPERATING CO.		691776		WELL #:	31	RRCID ->	068184	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	1986	PERF.	1782 - 1788		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAY HERRING ESTATE		695237		WELL #:	3	RRCID ->	067994	COMPL. DATE	10/18/1975	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242														
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	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	8	4
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		4
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	8	4
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	8	4
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1	8	4
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	N	2	8	4
-----														
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
-----														
RED DOG TRACK, INC. 696871														
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148														
ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A														
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408															
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
-----															
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
03		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-			22
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			22
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			22
06		1230 N	353	-0-	-877	-0-	353	3			N	-0-			22
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			22
*08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			22
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04		270 N	98	-0-	-172	-0-	1	1	97	2	N	-0-			-0-
05		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
-----															
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
03		775 N	67	-0-	-708	-0-	15	1	52	2	N	-0-			4
04		180 N	74	-0-	-106	-0-	16	1	58	2	N	-0-			4
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	11	1	44	2	N	-0-			4
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-			4
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-			4
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	17	1	42	2	N	-0-			4
-----															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			3
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			3
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			3
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			3
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			3
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			3
-----															
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			3
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			3
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			3
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			3
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			3
08		930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-			3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515												
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			8
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			8
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			8
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			8
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			8
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STOVALL OPERATING CO. 824339												
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
03	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-		-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 207100		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4742		PERF. 4155 - 4168	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-
-----											
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
04	570 N	379	-0-	-191	-0-	379 2		N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-		-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	765 2	180 9	N	164	184 1	10 8
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	693 2	199 9	N	181	183 1	5 8
05	1085 N	889	-0-	-196	-0-	724 2	165 9	N	150	183 1	5 8
06	900 N	702	-0-	-198	-0-	627 2	75 9	N	68	10 8	198
07	930 N	666	-0-	-264	-0-	548 2	118 9	N	107	182 1	5 8
08	899 N	698	-0-	-201	-0-	546 2	152 9	N	138	6 8	250
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-		-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2		N	-0-		-0-
-----											
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762	
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		N	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873 2		N	-0-		-0-
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 2		N	-0-		-0-
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 2		N	-0-		-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
-----													
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875	
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707			RRCID ->	070068	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	N/A	
BALL		WELL #:		21									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3 9	N	3	3 1		-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 3120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278  
 RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-			-0-
-----															
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
-----															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			153
04		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-			153
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-			153
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			153
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-			153
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-			153
-----															
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			32
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-			32
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			32
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			32
07		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-			32
08		651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-			32
-----															
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			14
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			14
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			14
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			14
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			14
08		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-			14
-----															
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
03		7750	6516	-0-	-1234	16715	5440	3	1076	9	N	978	948	1	125
04		7500	1548	-0-	-5952	10763	1241	3	307	9	N	279	358	1	46
05		7750	1861	-0-	-5889	4874	1435	3	426	9	N	387	187	1	246
06		6959	2085	-0-	-4874	-0-	1608	3	477	9	N	434	544	1	136
07		2480	2240	-0-	-240	-0-	2020	3	220	9	N	200	185	1	151
08		2480	1488	-0-	-992	-0-	1488	3			N	-0-			151

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	6
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	6
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	6
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-	6
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	6
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	6
-----												
TORCH OPERATING LLC 862620												
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062 - 1075	
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
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	194	108 2	3 9	Y	3	3 1	9
04		285 N	91	-0-	-194	-0-	88 2	3 9	Y	3	2 1	10
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	117 2	4 9	Y	4	6 1	8
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 2	4 9	Y	4	3 1	9
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	127 2	4 9	Y	4	3 1	10
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 2	6 9	Y	5	7 1	8
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020 - 1030	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		204	RRCID ->	124870	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	993	PERF. 925 - 993	
03	DLQ	G-10	168	-0-	168	307	168 2		Y	-0-		-0-
04		497 N	190	-0-	-307	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		203	RRCID ->	124871	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	1014	PERF. 957 - 1014	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		207	RRCID ->	125103	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	1065	PERF. 999 - 1065	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF. 924 - 960	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 1442 - 1462	
03	DLQ	G-10	787	-0-	787	1434	714 2	73 9	Y	66	56 1	105
04		2460 N	1026	-0-	-1434	-0-	957 2	69 9	Y	63	55 1	113
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1138 2	67 9	Y	61	114 1	60
06		750 N	504	-0-	-246	-0-	430 2	74 9	Y	67	70 1	57
07		930 N	280	-0-	-650	-0-	192 2	88 9	Y	80	70 1	67
*08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	173 2	72 9	Y	65	67 1	65

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529											
STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	174	-0-	174		321	119	2	55	9	Y	50	42	1	65
04	533 N	212	-0-	-321		-0-	160	2	52	9	Y	47	41	1	71
05	241 N	241	-0-	-0-		-0-	190	2	51	9	Y	46	85	1	32
06	214 N	214	-0-	-0-		-0-	177	2	37	9	Y	34	28	1	38
07	227 N	227	-0-	-0-		-0-	192	2	35	9	Y	32	28	1	42
*08	202 N	202	-0-	-0-		-0-	173	2	29	9	Y	26	27	1	41
-----															
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J. N. "A"		WELL #:		205	RRCID ->	136053	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	1087	PERF.	1000 - 1087			
03	DLQ G-10	192	-0-	192		351	192	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	217	-0-	217		568	217	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	243	-0-	243		811	243	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	139	-0-	139		950	139	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	151	-0-	151		1101	151	2			Y	-0-			-0-
*08	1254 N	153	-0-	-1101		-0-	153	2			Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:		209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	1005 - 1048			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1095			
03	DLQ G-10	120	-0-	120		219	120	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	135	-0-	135		354	135	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	152	-0-	152		506	152	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	142	-0-	142		648	142	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	150	-0-	150		798	150	2			Y	-0-			-0-
*08	951 N	153	-0-	-798		-0-	153	2			Y	-0-			-0-
-----															
STUART, J.N. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147396	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1395 - 1365			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676														
M O	ALLOW 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
03	1395 N	813	-0-	-582	-0-	813	3			N	-0-			6
04	1350 N	779	-0-	-571	-0-	779	3			N	-0-			6
05	868 N	794	-0-	-74	-0-	18	1	776	3	N	-0-			6
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	N	-0-			6
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	3	N	-0-			6
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	3	N	-0-			6
-----														
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A														
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	14	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
-----														
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204														
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	147	1	387	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	60	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	46	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	170	-0-	-310	-0-	29	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	64	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-			-0-
-----														
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
REEDER		WELL #:		1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469
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
03		186 N	186	-0-	-0-	2 1	184 3	Y	-0-			14
04		300 N	154	-0-	-146	29 1	125 3	Y	-0-			14
05		231 N	231	-0-	-0-	11 1	220 3	Y	-0-			14
06		180 N	10	-0-	-170	7 1	3 3	Y	-0-			14
07		155 N	1	-0-	-154	1 3		Y	-0-			14
08		217 N	77	-0-	-140	77 3		Y	-0-			14
-----												
WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	169903	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2450 - 2545
03		372 N	370	-0-	-2	102 1	268 3	Y	-0-			23
04		531 N	531	-0-	-0-	101 1	418 3	Y	11			34
						12 9						
05		389 N	389	-0-	-0-	68 1	313 3	Y	7			41
						8 9						
06		360 N	330	-0-	-30	56 1	270 3	Y	4			45
						4 9						
07		372 N	265	-0-	-107	61 1	204 3	Y	-0-			45
08		403 N	163	-0-	-240	17 1	146 3	Y	-0-			45
-----												
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118
03		1612 N	809	-0-	-803	118 1	691 3	Y	-0-			29
04		1530 N	1400	-0-	-130	495 1	905 3	Y	-0-			29
05		1426 N	1305	-0-	-121	463 1	842 3	Y	-0-			29
06		2175 N	2175	-0-	-0-	1266 1	909 3	Y	-0-			29
07		2285 N	2285	-0-	-0-	1339 1	946 3	Y	-0-			29
*08		1855 N	1855	-0-	-0-	987 1	868 3	Y	-0-			29
-----												
HINKSON		WELL #:		18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	1944 - 1953
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4078 - 4088
03		1116 N	992	-0-	-124	992 3		Y	-0-			9
04		1020 N	325	-0-	-695	325 3		Y	-0-			9
05		992 N	-0-	-0-	-992			Y	-0-			9
06		960 N	249	-0-	-711	249 3		Y	-0-			9
07		1307 N	1307	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-			9
*08		932 N	932	-0-	-0-	3 1	929 3	Y	-0-			9
-----												
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4066 - 4082
03		16 N	16	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790													
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342													
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998													
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	751	1	1603	3	Y	-0-	26
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	840	1	1336	3	Y	-0-	26
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	899	1	1455	3	Y	-0-	26
06		2280 N	2188	-0-	-92	-0-	802	1	1386	3	Y	-0-	26
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	962	1	1452	3	Y	-0-	26
08		2356 N	2244	-0-	-112	-0-	782	1	1462	3	Y	-0-	26
-----													
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063													
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	22	1	55	3	Y	-0-	-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	16	1	91	3	Y	-0-	-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	3	Y	-0-	-0-
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	3	Y	-0-	-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
-----												
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	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												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
VERITAS ENERGY, LLC 884589												
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	N	-0-	118
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-	118
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	29	1	146	2	N	-0-	118
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	2	N	-0-	118
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	2	N	-0-	118
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	N	-0-	118
-----												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-	-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	38	1	137	2	N	-0-	-0-
-----												
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106												
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	44	1	145	2	N	-0-	-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	2	N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	2	N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	N	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	-0-	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800											
JONES		WELL #:		6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648			
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
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	28	1	94	2	N	-0-				-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-				-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	35	1	109	2	N	-0-				-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	2	N	-0-				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-				-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	30	1	106	2	N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812			
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	36	1	118	2	N	-0-				68
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	32	1	114	2	N	-0-				68
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	N	-0-				68
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	24	1	84	2	N	-0-				68
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	20	1	71	2	N	-0-				68
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-				68
-----															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055			
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-				128
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-				128
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-				128
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-				128
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-				128
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-				128
-----															
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160			
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	N	-0-				133
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	200	1	778	2	N	-0-				133
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	164	1	642	2	N	-0-				133
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	192	1	782	2	N	-0-				133
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	202	1	778	2	N	-0-				133
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	173	1	691	2	N	-0-				133
-----															
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690			
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634			
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	N	-0-				-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-				-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652			
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	N	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-				-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-				-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	25	1	91	2	N	-0-				-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	28	1	102	2	N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800									
MCQUERRY		WELL #: 2		RRCID -> 141849		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3463 - 3471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	20
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2	N	-0-	-0-	20
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2	N	-0-	-0-	20
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2	N	-0-	-0-	20
07	465 N	111	-0-	-354	-0-	111	2	N	-0-	-0-	20
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2	N	-0-	-0-	20
-----											
KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	2	N	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	45	1	239	2	N	-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	42	1	216	2	N	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	2	N	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	39	1	210	2	N	-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-
-----											
ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	N	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	23	1	3	2	N	-0-
-----											
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	N	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	N	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	N	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	79	1	285	2	N	-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	N	-0-
-----											
ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	61	1	353	2	N	-0-
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	82	1	436	2	N	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	2	N	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	82	1	457	2	N	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	113	1	590	2	N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A												
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
04		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
-----												
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-	-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
-----												
XSTAR RESOURCES LLC 945934												
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420												
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	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-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
-----												
2 R OPERATING CO. 953629												
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386												
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	42	1	115	2	N	-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	2	N	-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	61	1	230	2	N	-0-

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

03	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226 2		Y	-0-			-0-
04	2670 N	1351	-0-	-1319	-0-	1351 2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	1093	-0-	-1573	-0-	1093 2		Y	-0-			-0-
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		Y	-0-			-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-			-0-
*08	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

03	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

03	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
EXLCO, INC.		256985											
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230			
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
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	30	-0-	-125	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
*06		150	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 2		Y	-0-			-0-
*08		300 N	150	-0-	-150	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
B.F.L., INC.		040409											
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820			
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREEN, H.		800281											
		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659			
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04		270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405			
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	174 3	1 9	N	1			47
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	170 3	1 9	N	1			48
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	184 3	1 9	N	1			49
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	N	1			50
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	N	1			51
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	N	1			52



PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			16
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			16
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			16
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-			16
*07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			16
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	127	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 134893		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3650 - 3670				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
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
03		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
04		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
05		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
07		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
*08		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
-----													
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE INC.		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			25
04	11	#	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-			25
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			25
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			25
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			25
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			25
-----													
PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PEASTER (ATOKA SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
03	744	N	559	-0-	-185 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
08	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.// 70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671													
CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232					
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
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-				-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-				-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
06	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			N	-0-				-0-
07	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
08	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2			N	-0-				-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510					
PLUMLEE UNIT		WELL #: 1													
03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	22	1	749	2	N	-0-				12
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	10	1	635	2	N	-0-				12
05	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	8	1	526	2	N	-0-				12
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	10	1	619	2	N	-0-				12
*07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	28	1	813	2	N	-0-				12
*08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	22	1	607	2	N	-0-				12
-----															
OXXN		630579		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3870 - 3880					
PLUMLEE		WELL #: 2													
03	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-				29
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-				29
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-				29
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-				29
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-				29
*08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-				29
-----															
PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
GREENMAN "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036					
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				6
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				6
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				6
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	3			N	-0-				6
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				6
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				6
-----															
ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930					
MCCARTY		WELL #: 1													
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
08	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
VINCENT		WELL #: 1													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
POPE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 - 5584
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			12
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			12
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			12
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-			12
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-			12
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			12
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELELY JINKENS				WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268
03	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3	N	-0-			181
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			181
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	440	3	N	1	9		182
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			182
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			182
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	N	2	9	181 1	3
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0
03	1085 N	853	-0-	-232	-0-	117	1	N	-0-			56
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			56
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			56
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			56
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			56
*08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-			56
-----												
RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-			75
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-			75
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-			75
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			75
07	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	159	1	N	-0-			75
08	1426 N	756	-0-	-670	-0-	101	1	N	-0-			75
-----												
REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GO OIL CORP.		311420								
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984		
M	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
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		74
04	930 N	485	-0-	-445	-0-	485 2	N	-0-		74
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		74
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		74
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		74
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		74
-----										
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106		
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	N	-0-		-0-
-----										
LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314		
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
-----										
OXXN MYERS		630579								
WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490				
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		20
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	988 2	N	-0-		20
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		20
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	988 2	N	-0-		20
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		20
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2	N	-0-		20
-----										
WELLBORN		WELL #: 1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 2	N	-0-		-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2	N	-0-		-0-
07	589 N	414	-0-	-175	-0-	414 2	N	-0-		-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
-----										
HUDSON		WELL #: 1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-		-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578				
M	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
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			14
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			14
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			14
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			14
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			14
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	502	2	N	-0-			14
-----												
WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-			-0-
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2	N	-0-			-0-
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-			-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				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	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				
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2	N	-0-			24
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			24
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			24
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-			24
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2	N	-0-			24
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-			24
-----												
PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFCCO, INC.		390898										
FRALEY		WELL #: 1		RRCID -> 100791		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRALEY		WELL #: 3		RRCID -> 207575		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016				
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-

PENN (RANGER)		//CONT.//	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	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	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PIPE OF ABILENE			794745	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MCCRACKEN											
		WELL #:	1	RRCID -> 135262	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3036 - 3058			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCRACKEN				794745	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	3	RRCID -> 135264	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3022 - 3039			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)			70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690							
CRAWFORD "B"		WELL #:	1	RRCID -> 132296	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF. 3368 - 3385		
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 3		N	-0-	2
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	2
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3		N	-0-	2
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23 3		N	-0-	2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	2
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	2

TARPON OIL & GAS CO.			836178	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR				
ROCKING 'R' RANCH UNIT										
		WELL #:	2	RRCID -> 267545	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3616 - 3624		
03	5549 X	3610	-0-	-1939	-0-	3610 2		N	-0-	64
04	5370 X	2835	-0-	-2535	-0-	2835 2		N	-0-	64
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-	64
06	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	3601 2		N	-0-	64
07	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3282 2	32 9	N	29	93
08	3596 X	3072	-0-	-524	-0-	3062 2	10 9	N	9	102

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750										
PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110260	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 3196	-		3210			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERINI		WELL #:		1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/02/1986	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 3254	-		3270			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC		387979												
COHEN		WELL #:		1	RRCID -> 093954	COMPL. DATE 04/00/1980	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 3743	-		3764			
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-			40
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				N	-0-			40
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2				N	-0-			40
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2				N	-0-			40
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				N	-0-			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		238357												
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4156	-		4203			
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2				N	-0-			10
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-			10
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				N	-0-			10
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2				N	-0-			10
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9			N	3			13
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2				N	-0-			13

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALTON, YVONNE R.		238357												
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4156	-		4203			
03	DLQ G-10	626	-0-	626	1065	70 1	550 2	Y	5	44 1				9
04	1702 N	637	-0-	-1065	-0-	6 9	554 2	Y	12					21
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13 9	566 2	Y	12					33
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	70 1	553 2	Y	10	39 1				4
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	11 9	520 2	Y	10					14
08	651 N	441	-0-	-210	-0-	70 1	368 2	Y	3					17



PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.// 71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.// 530880									
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 4194 - 4206	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	123	-0-	123	508	122 2	1 9	Y	1	10 1	3
04	862 N	354	-0-	-508	-0-	345 2	9 9	Y	8		11
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	Y	2		13
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228 2	6 9	Y	5	16 1	2
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	275 2	6 9	Y	5		7
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682 2	8 9	Y	7		14
-----											
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 4196 - 4204	
03	DLQ G-10	114	-0-	114	218	113 2	1 9	Y	1	8 1	2
04	323 N	105	-0-	-218	-0-	103 2	2 9	Y	2		4
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 2	2 9	Y	2		6
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	107 2	2 9	Y	2	7 1	1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 2	4 9	Y	4		5
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	63 2	1 9	Y	1		6
-----											
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 4210 - 4214	
03	DLQ G-10	619	-0-	619	1132	619 2		Y	-0-		-0-
04	1636 N	504	-0-	-1132	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	299	-0-	-301	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
08	620 N	311	-0-	-309	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
-----											
DALTON, YVONNE		WELL #: 8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4214 - 4268	
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3047	1635 2	14 9	Y	13	85 1	18
04	2200 N	1459	-0-	-741	2306	1425 2	34 9	Y	31		49
05	3100 N	1534	-0-	-1566	740	1501 2	33 9	Y	30		79
06	2151 N	1411	-0-	-740	-0-	1381 2	30 9	Y	27	95 1	11
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402 2	29 9	Y	26		37
08	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1208 2	13 9	Y	12		49
-----											
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4083 - 4090	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-		-0-
-----											
RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3966 - 3982	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		31
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		31
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	N	3		34
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		34
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		34
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		34

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	150683									
		WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	2	N	-0-			-0-
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	544	2	N	-0-			-0-
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2	N	-0-			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM			197690									
		WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280		
03	5013 X	2375	-0-	-2638	-0-	71	1	2304 3	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	14	1	2358 3	Y	-0-		-0-
05	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	9	1	2363 3	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2216	-0-	-814	-0-	2216	3		Y	-0-		-0-
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419	3		Y	-0-		-0-
08	2449 X	2390	-0-	-59	-0-	2390	3		Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302		
03	992 N	616	-0-	-376	-0-	18	1	598 3	N	-0-		-0-
04	930 N	563	-0-	-367	-0-	3	1	560 3	N	-0-		-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	3	1	848 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	3		N	-0-		-0-
-----												
G & F OIL, INC. CARTER A			292000									
		WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340		
03	16027 X	1303	-0-	-14724	-0-	1303	2		N	-0-		6
04	15510 X	1147	-0-	-14363	-0-	1147	2		N	-0-		6
05	1891 X	1008	-0-	-883	-0-	1008	2		N	-0-		6
06	1350 X	1263	-0-	-87	-0-	1263	2		N	-0-		6
07	757 X	115	-0-	-642	-0-	115	2		N	-0-		6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
-----												
LEXGAS, INC. BEST, JOE			500222									
		WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2		N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51 9	N	46	46 1	-0-
-----												
BRIDGES, IMA		WELL #:	2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206		
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
06	1050 X	477	-0-	-573	-0-	477	2		N	-0-		-0-
07	1085 X	907	-0-	-178	-0-	907	2		N	-0-		-0-
08	1085 X	702	-0-	-383	-0-	702	2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190			
M	O	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
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-				-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-				-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	8
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-	8
05	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-	8
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-	8
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	8
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-	-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-	-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-	-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
M.I.T.														
03	527 N	21	-0-	-506	-0-	15	3	6	9	N	5			53
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22			75
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13			88
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	705	3	36	9	N	33			121
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	623	3	58	9	N	53			174
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6	166	1	14

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276	
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
03		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3		Y	-0-		-0-
04		1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-
05		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	876	3		Y	151	70 1	81
06		990 N	985	-0-	-5	-0-	230	1		Y	9	70 1	20
							10	9					
07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	323	1		Y	-0-		20
08		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	316	1		Y	22		42
							24	9					

WES-MOR DRILLING, INC.				908800		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A	
03		1240 N	803	-0-	-437	-0-	206	1		N	2		185
							2	9					
04		1500 N	663	-0-	-837	-0-	193	1		N	5	162 1	28
							6	9					
05		1116 N	570	-0-	-546	-0-	115	1		N	3		31
							3	9					
06		780 N	585	-0-	-195	-0-	168	1		N	1		32
							1	9					
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	156	1		N	-0-		32
*08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-		32

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221	
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-		2
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	352	1		N	-0-		2
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	462	1		N	-0-		2
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	379	1		N	-0-		2
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	413	1		N	-0-		2
*08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	374	1		N	-0-		2

PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL		HARRISON		306575									
		WELL #:		3	RRCID ->	018080	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	1787	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
DALTON YVONNE R		WELL #:		3	RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF.	N/A	
03	DLQ	G-10	417	-0-	417	737	48	1		Y	3	20 1	4
							3	9					
04		1061 N	324	-0-	-737	-0-	48	1		Y	6		10
							7	9					
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	48	1		Y	9		19
							10	9					
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1		Y	7	23 1	3
							8	9					
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1		Y	6		9
							7	9					
08		527 N	161	-0-	-366	-0-	48	1		Y	1		10
							1	9					

PICKWICK (STRAWN)		//CONT.//		71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880								
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		2	RRCID ->	090099	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2894 - 2932
M	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	
03	DLQ G-10	108	-0-	108	188	108 2		Y	-0-			-0-
04	293 N	105	-0-	-188	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
-----												
ROSS, JOSEPH C.				729470				CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	018085	COMPL. DATE	09/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1752 - 1753
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STIRONE & ROSS				822290				CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185775	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY				739150								
PIERSON,NORM		WELL #:		6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2726 - 2740
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
-----												
PIERSON,NORM		WELL #:		1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 - 2762
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			19
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			19
-----												
PIERSON,NORM		WELL #:		2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2785 - 2793
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			19
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			19
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				23
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				23
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				23
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				23
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				23
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				23
-----															
HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786							
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				2
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				2
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				2
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				2
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				2
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				2
-----															
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798							
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				58
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				58
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				58
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				58
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				58
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				58
-----															
HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764							
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				5
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				5
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				5
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				5
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-				5
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				5
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		WELL #: 3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812					
VAUGHN, M.C.															
03	713 N	44	-0-	-669	-0-	44	2			N	-0-				-0-
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
-----															
PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092					
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	346	-0-	-674	-0-	346	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-				-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-				-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-				-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	N	14				14

PILGRIM (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71492 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
RAY HERRING ESTATE				695237							
PILGRIM				WELL #: 1	RRCID -> 114804	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 4267	PERF. 3670	- 3674		
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
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		65
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		65
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		65
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		65
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		65
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		65
PIONEER, N.(CADD)				71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
CADE, REBA				WELL #: 2	RRCID -> 078573	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2572	- 2582		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
SOOTER				WELL #: 2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2552	- 2572		
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3		N	-0-		-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479 3		N	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-		-0-
SOOTER				WELL #: 4	RRCID -> 096928	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2540	- 2552		
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
BOUQUET, T.				WELL #: 2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2584	- 2604		
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 3		N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		-0-
SOOTER				WELL #: 3	RRCID -> 097750	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 2609	PERF. 2558	- 2576		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	115 3	31 9	N	28		108
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	103 3	32 9	N	29		137
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	119 3	31 9	N	28	132 1	33
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107 3	29 9	N	26		59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	105 3	33 9	N	30		89
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	116 3	30 9	N	27		116

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803	
M	O	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	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	199
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-	199
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-	199
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	199
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3			N	-0-	199
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-	199
-----											
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920			
03	1116 #	952	-0-	-164	-0-	952 3			N	-0-	-0-
04	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-	-0-
05	992 #	894	-0-	-98	-0-	894 3			N	-0-	-0-
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-	-0-
07	1023 #	508	-0-	-515	-0-	508 3			N	-0-	-0-
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3			N	-0-	-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977			
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	70
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	70
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	70
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2			N	-0-	70
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2			N	-0-	70
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2			N	-0-	70
-----											
COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860			
03	DLQ G-10	5059	-0-	5059	9722	5059 2			N	-0-	188
04	6250	5046	-0-	-1204	8518	5046 2			N	-0-	188
05	7750	5445	-0-	-2305	6213	5445 2			N	-0-	188
06	7500	5252	-0-	-2248	3965	5252 2			N	-0-	188
*07	7750	5028	-0-	-2722	1243	5028 2			N	-0-	188
*08	6159	4916	-0-	-1243	-0-	4916 2			N	-0-	188
-----											
PIT-ROM (CONGL ZONE B)		71740 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
LINK "J"		WELL #: 1		RRCID -> 147440		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950			
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 3			N	-0-	164
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	490 3			N	-0-	164
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3			N	-0-	164
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-	164
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-	164
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3			N	-0-	164
-----											
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			
03	DLQ G-10	470	-0-	470	919	470 3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	1322	403 3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	148	-0-	148	1470	148 3			Y	-0-	-0-
06	1693 N	223	-0-	-1470	-0-	223 3			Y	-0-	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-	-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			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	
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
-----												
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			32
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			32
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			32
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	3	N	-0-			32
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			32
08	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3	N	-0-			32
-----												
PITZ (DUFFER)			71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
BLOXOM, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872	
M	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
-----												
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			54
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-			54
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-			54
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2	N	-0-			54
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-			54
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			54
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932	
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
-----												
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			55
04	570 X	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-			55
05	589 X	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-			55
06	540 X	495	-0-	-45	-0-	495	2	N	-0-			55
07	558 X	510	-0-	-48	-0-	510	2	N	-0-			55
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-			55
-----												
ANJEVAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896	
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
-----												
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	738	-0-	-102	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
05	868 X	766	-0-	-102	-0-	766	2	Y	-0-			-0-
06	750 X	707	-0-	-43	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
07	775 X	707	-0-	-68	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2	Y	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861	
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
-----												
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	596	-0-	-244	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
05	713 X	582	-0-	-131	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
06	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	557	-0-	-63	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
-----												
MCINTIRE			WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922	
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
-----												
03	1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	111	-0-	-1089	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	244	-0-	-1027	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				19
04	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2				19
05	2356 X	2286	-0-	-70	-0-	2286	2				19
06	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	2215	2				19
07	2418 X	2311	-0-	-107	-0-	2311	2				19
*08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				19
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2				18
04	1110 X	1031	-0-	-79	-0-	1031	2				18
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2				18
06	780 X	763	-0-	-17	-0-	763	2				18
07	1054 X	827	-0-	-227	-0-	827	2				18
08	992 N	687	-0-	-305	-0-	687	2				18
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2				66
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2				66
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2				66
06	570 X	547	-0-	-23	-0-	547	2				66
07	589 X	565	-0-	-24	-0-	565	2				66
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2				66
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31 9	N	28	140
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	155	2	31 9	N	28	168
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	157	2	20 9	N	18	28
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	140	2	23 9	N	21	49
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	124	2	14 9	N	13	62
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-	62
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2		N	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-	-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-	-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212280	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3879	- 3890	
M	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
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	689	3	23 9	N	21
-----										
KILLION WELL SERVICE INC.				461100						
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3862	- 3872	
03	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2	N	-0-	84
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	424	2	1 9	N	22
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-	22
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	22
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	22
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-	22
-----										
HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 3893	- 3936	
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	694	2	14 9	N	33
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	613	2	7 9	N	39
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	612	2	3 9	N	42
06	690 N	595	-0-	-95	-0-	589	2	6 9	N	47
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7 9	N	53
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4 9	N	57
-----										
HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3898	- 3920	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	78
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-	78
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2	N	-0-	78
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-	78
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	78
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	78
-----										
MCNALLEN OIL CO., INC.				555040						
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920	
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2	N	-0-	77
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	77
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	780	2	36 9	N	110
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	73
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	73
*08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2	N	-0-	73
-----										
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904	
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-	23
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	23
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31 9	N	51
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2393	2	64 9	N	109
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-	109
*08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	109

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
MCNALLAN OIL CO., INC.		//CONT.// 555040													
CALDWELL		WELL #: 5		RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844						
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
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-				166
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-				166
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-				166
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-				166
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-				166
*08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-				166

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950						
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	-0-	4660	2		N	-0-				-0-
04	5160 X	4847	-0-	-313	-0-	-0-	4847	2		N	-0-				-0-
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-				-0-
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-				-0-
07	5022 X	4863	-0-	-159	-0-	-0-	4863	2		N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	4682	-0-	4682	4682	4682	4682	2		N	-0-				-0-

PETEX		659782		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896						
ROBERSON J.		WELL #: 1													
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	-0-	861	2		N	-0-				-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-				-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-				-0-
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044						
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	7	9	N	6			28
04	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			28
05	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	-0-	1108	2	21	9	N	19			47
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2			49
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			49
08	1116 N	847	-0-	-269	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19			68

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890						
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	589 N	283	-0-	-306	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940						
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854		
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
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904		
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880		
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2	N	-0-	-0-	98
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	98
05	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2	N	-0-	-0-	98
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	98
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2	N	-0-	-0-	98
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	98
-----											
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936		
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	298	2	6 9 N	5	-0-	103
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-	-0-	103
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	103
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-	103
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	103
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	103
-----											
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890		
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900		
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980		
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	972	2	88 9 N	80	-0-	84
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13 9 N	12	-0-	96
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	96
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	96
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	96
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	96

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2	N	-0-			48
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2	N	-0-			48
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			48
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			48
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			48
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-			48
-----												
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072		
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21 9 N	19			92
04	840 N	808	-0-	-32	-0-	804	2	4 9 N	4	69 1		27
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	791	2	6 9 N	5			32
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N			32
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4 9 N	4			36
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N			36
-----												
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N			148
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N			148
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	652	2	17 9 N	15	135 1		28
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N			28
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N			28
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4 9 N	4			32
-----												
NUNLEY, ELMA		WELL #: 2		RRCID -> 212623		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3902 - 3907		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013												
-----												
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046		
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N			-0-
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2		N			-0-
-----												
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907		
03	3100 N	13771	-0-	10671	-0-	16758	13771	2	N			-0-
04	3000 N	11018	-0-	8018	-0-	24776	11018	2	N			-0-
05	34024 X	9248	-0-	-24776	-0-	9248	2		N			-0-
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2		N			-0-
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		N			-0-
*08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	176 1	4 5	8
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N			8
05	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2		N			8
06	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	1946	2		N			8
07	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1996	2		N			8
08	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2		N			8

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-		106
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		106
05	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-		106
06	270 N	35	-0-	-235	-0-	35	2	N	-0-		106
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		106
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		106
-----											
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2	N	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2	N	-0-		-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2	N	-0-		-0-
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980	
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2	N	-0-		120
04	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1300	2	N	9		129
05	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2	N	-0-		129
06	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2	N	-0-		129
07	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2	N	-0-		129
08	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2	N	-0-		129
-----											
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940	
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
-----											
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	937	2	N	-0-		28
04	1050 N	864	-0-	-186	-0-	864	2	N	-0-		28
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		28
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	91		119
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	58		177
08	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1124	2	N	38	174 1	41
-----											
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852			
M	O	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100			
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1163	2	9 9	N	8	107
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1131	2	2 9	N	2	109
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6 9	N	5	114
06	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1131	2	3 9	N	3	117
07	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3 9	N	3	120
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1110	2	1 9	N	1	121
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942			
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-	-0-
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-	-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-	-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-	-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-	-0-
*08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-	-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970			
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2		N	-0-	93
04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2		N	-0-	93
05	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2		N	-0-	93
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	93
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2		N	-0-	93
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	93
-----											
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906			
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	276	2		N	-0-	-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-	-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2		N	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-
07	434 N	149	-0-	-285	-0-	149	2		N	-0-	-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2		N	-0-	-0-
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902			
03	28208 X	10722	-0-	-17486	-0-	10690	2	32 9	N	29	161
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9168	2	6 9	N	5	62
05	10106 X	8269	-0-	-1837	-0-	8269	2		N	-0-	62
06	9780 X	7250	-0-	-2530	-0-	7250	2		N	-0-	62
07	10106 X	6787	-0-	-3319	-0-	6787	2		N	-0-	62
08	8153 X	6174	-0-	-1979	-0-	6172	2	2 9	N	2	64
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894			
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4 9	N	4	90
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	2	3 9	N	3	16
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-	16
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-	16
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	16
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	16



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	942 2	41	9	N	37		140
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-		140
05	992 N	818	-0-	-174	-0-	818 2			N	-0-		140
06	960 N	788	-0-	-172	-0-	788 2			N	-0-		140
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 2			N	-0-		140
08	806 N	582	-0-	-224	-0-	582 2			N	-0-		140
-----												
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890			
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		43
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-		43
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2			N	-0-		43
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2			N	-0-		43
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-		43
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2			N	-0-		43
-----												
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		11
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			N	-0-		11
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-		11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		11
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		11
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		11
-----												
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964			
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2			N	-0-		70
04	990 N	798	-0-	-192	-0-	798 2			N	-0-		70
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2			N	-0-		70
06	900 N	697	-0-	-203	-0-	697 2			N	-0-		70
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 2			N	-0-		70
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2			N	-0-		70
-----												
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824			
03	8946 X	4666	-0-	-4280	-0-	4663 2	3	9	N	3		96
04	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	4438 2	8	9	N	7		103
05	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	4520 2	1	9	N	1		104
06	4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4258 2	4	9	N	4		108
07	4743 X	4184	-0-	-559	-0-	4181 2	3	9	N	3		111
08	4557 X	4182	-0-	-375	-0-	4179 2	3	9	N	3		114
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976			
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2			N	-0-		-0-
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2			N	-0-		-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-		-0-
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2			N	-0-		-0-
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2			N	-0-		-0-
*08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2			N	-0-		-0-
-----												
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936			
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	501 2	2	9	N	2		72
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2			N	-0-		72
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	478 2	2	9	N	2		74
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2			N	-0-		74
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2			N	-0-		74
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3	9	N	3		77

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1810	2	8	9	N	7		70
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1649	2	14	9	N	13		83
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7		90
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1626	2	8	9	N	7		97
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1410	2	10	9	N	9		106
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1522	2	6	9	N	5		111
-----														
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010				
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-		58
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-		58
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-		58
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-		58
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-		58
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-		58
-----														
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982				
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1295	2	21	9	N	19		161
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1251	2	6	9	N	5		166
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3		169
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	2	1	9	N	1		170
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3		173
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1239	2	2	9	N	2		175
-----														
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996				
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		165
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-		165
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3		168
06	660	N	420	-0-	-240	-0-	408	2	12	9	N	11		179
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-		179
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		179
-----														
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948				
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	2	1	9	N	1		106
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	587	2	4	9	N	4		110
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2		112
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3		115
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	2	2	9	N	2		117
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	575	2	1	9	N	1		118
-----														
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992				
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-		68
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-		68
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-		68
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		68
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-		68
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-		68

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100		
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
03	2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1761	-0-	-549	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
*08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
-----												
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1284 2	21 9	N	19			119
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1290 2	6 9	N	5			124
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			124
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254 2		N	-0-			124
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2		N	-0-			124
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-			124
-----												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06	780 N	564	-0-	-216	-0-	564 2		N	-0-			-0-
07	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 2		N	-0-			-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	292 2	6 9	N	5			169
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 2		N	-0-			169
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	235 2	6 9	N	5	148 1	1 5	25
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	297 2	2 9	N	2			27
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 2	6 9	N	5			32
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	N	3			35

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910					
M	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
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
-----															
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930 - 3982					
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				46
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				46
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				46
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-				46
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				46
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				46
-----															
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922					
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				68
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-				68
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				68
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				68
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				68
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				68
-----															
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904					
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				21
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				21
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				21
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				21
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				21
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	-0-	1			22
-----															
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952					
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	-0-	15			15
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-				15
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				15
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-				15
-----															
HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914					
03	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-				-0-
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-				-0-
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-				-0-
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941		PERF. 3800 - 3848					
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
04	690 N	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968		
M	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
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940		
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
-----										
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
*05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	1441	-0-	-1859	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	1602	-0-	-1808	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
08	3410 X	1848	-0-	-1562	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
-----										
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231								
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		23
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2	N	-0-		23
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2	N	-0-		23
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2	N	-0-		23
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	N	-0-		23
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		23
-----										
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550								
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014		
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 2	N	-0-		41
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2	N	-0-		41
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		41
06	360 N	215	-0-	-145	-0-	215 2	N	-0-		41
07	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2	N	-0-		41
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		41
-----										
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012		
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2	N	-0-		65
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 2	N	-0-		65
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	622 2	N	45	110 1	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092									
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908	-	3955
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901	-	3907
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	7		119
						8	9						
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		139
-----													
FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852	-	3870
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1138	2	N	-0-		29
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	77	1	1058	2	N	-0-		29
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-		29
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	3		32
						3	9						
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	N	1		33
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
-----													
FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848	-	3862
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	138	1	1477	2	N	-0-		97
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	N	-0-		97
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-		97
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-		97
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	N	-0-		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
-----													
SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790	-	3800
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	N	47		99
						52	9						
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	34	1	468	2	N	31		130
						34	9						
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	32		162
						35	9						
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	28		190
						31	9						
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	22	169 1	43
						24	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
-----													
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 179388	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3970	-	3984
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092  
 THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

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
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	237 1	2544 2	N	-0-		-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	199 1	2714 2	N	-0-		-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	203 1	2720 2	N	-0-		-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	192 1	2598 2	N	-0-		-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	229 1	2531 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	61 1	651 2	N	-0-		-0-
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	40 1	544 2	N	-0-		-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51 1	686 2	N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	68 1	748 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

03	0 W	2414	-0-	2414	2414	202 1	2171 2	N	37		319
						41 9					
04	0 W	2356	-0-	2356	4770	160 1	2177 2	N	17		336
						19 9					
05	0 W	2447	-0-	2447	7217	169 1	2256 2	N	20		356
						22 9					
06	0 W	2369	-0-	2369	9586	162 1	2188 2	N	17	182 1	191
						19 9					
07	0 W	2530	-0-	2530	12116	209 1	2308 2	N	12		203
						13 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12116			N	NO RPT		203

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

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
07	372 N	145	-0-	-227	-0-	145 3		N	-0-		-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

03	3000 N	2111	-0-	-889	1176	2111 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1973	-0-	-1027	149	1973 2		N	-0-		-0-
05	2294 N	1922	-0-	-372	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
*08	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

03	713 N	712	-0-	-1	-0-	711 2	1 9	N	1		32
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	651 2	2 9	N	2		34
05	713 N	200	-0-	-513	-0-	200 2		N	-0-		34
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631 2		N	-0-		34
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		34
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848 2	4 9	N	4		38

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
POCO (CADD)		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
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-	-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-	-0-
-----										
POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
WELDON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	125	1	331 3	Y	-0- 41
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	85	1	353 3	Y	-0- 41
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561 3	Y	-0- 41
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	118	1	566 3	Y	-0- 41
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	169	1	560 3	Y	-0- 41
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656 3	Y	-0- 41
-----										
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223								
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3	N	-0-	-0-
-----										
VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-	-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-	-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-
-----										
VIETH, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 129048		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4378 - 4406
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223  
 VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRUST OIL CO. 872124  
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	362	-0-	-103 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	570 N	415	-0-	-155 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
05	868 N	427	-0-	-441 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1500	2	N	18		60
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	20	9	1734	2	N	5		65
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	2	N	5		70
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1591	2	N	3		73
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	186	1	1615	2	N	-0-		73
08	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	186	1	1485	2	N	-0-		73

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MADER, K. V.				WELL #:	1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042 - 4097		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	11 1	102 3	Y	-0-				-0-
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	16 1	90 3	Y	-0-				-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	10 1	62 3	Y	-0-				-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	29 1	163 3	Y	-0-				-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 3	Y	-0-				-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	134 3	Y	-0-				-0-
-----														
MURRAY, BILL				WELL #:	3	RRCID ->	046791	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	5055	PERF. N/A		
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	88 1	807 3	Y	-0-				-0-
04		870 N	724	-0-	-146	-0-	110 1	614 3	Y	-0-				-0-
05		868 N	541	-0-	-327	-0-	77 1	464 3	Y	-0-				-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049941	COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
03		868 N	639	-0-	-229	-0-	63 1	576 3	Y	-0-				-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	133 1	742 3	Y	-0-				-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	124 1	744 3	Y	-0-				-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	120 1	686 3	Y	-0-				-0-
07		899 N	812	-0-	-87	-0-	109 1	703 3	Y	-0-				-0-
08		868 N	842	-0-	-26	-0-	112 1	730 3	Y	-0-				-0-
-----														
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A		
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	171 1	1566 3	Y	-0-				-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	272 1	1522 3	Y	-0-				-0-
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	267 1	1605 3	Y	-0-				-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	272 1	1547 3	Y	-0-				-0-
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	255 1	1650 3	Y	-0-				-0-
08		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	246 1	1605 3	Y	-0-				-0-
-----														
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A		
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	20 1	180 3	Y	-0-				-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	35 1	203 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	25 1	152 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	25 1	145 3	Y	-0-				-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	22 1	145 3	Y	-0-				-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y	-0-				-0-
-----														
SEABERRY J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 3790 - 0		
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	56 1	510 3	Y	-0-				-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	83 1	463 3	Y	-0-				-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	77 1	464 3	Y	-0-				-0-
06		540 N	509	-0-	-31	-0-	76 1	433 3	Y	-0-				-0-
07		558 N	526	-0-	-32	-0-	70 1	456 3	Y	-0-				-0-
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	68 1	441 3	Y	-0-				-0-
-----														
MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4780 - 4799		
03		186 N	116	-0-	-70	-0-	11 1	105 3	Y	-0-				3
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	18 1	101 3	Y	-0-				3
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	Y	-0-				3
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 3	Y	-0-				3
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	23 1	151 3	Y	-0-				3
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	13 1	85 3	Y	-0-				3

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		296 N	296	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-	-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	49	1	273	3	Y	-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-	-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	57	1	325	3	Y	-0-	-0-
07		341 N	256	-0-	-85	34	1	222	3	Y	-0-	-0-
*08		382 N	382	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-	-0-
-----												
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980			TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011			
03		279 N	114	-0-	-165	11	1	103	3	Y	-0-	-0-
04		450 N	108	-0-	-342	16	1	92	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	22	-0-	-288	3	1	19	3	Y	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120					Y	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	-0-
-----												
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164			
03		310 N	232	-0-	-78	23	1	209	3	Y	-0-	-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	-0-	-0-
05		217 N	185	-0-	-32	26	1	159	3	Y	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	50	1	285	3	Y	-0-	-0-
07		310 N	214	-0-	-96	29	1	185	3	Y	-0-	-0-
08		186 N	75	-0-	-111	10	1	65	3	Y	-0-	-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
RWA, LLC		687608										
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977			TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A			
03		694 N	694	-0-	-0-	558	1	136	3	N	-0-	-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	545	1	130	3	N	-0-	-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	577	1	148	3	N	-0-	-0-
06		660 N	617	-0-	-43	490	1	127	3	N	-0-	-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	162	1	597	3	N	-0-	-0-
*08		769 N	769	-0-	-0-	158	1	611	3	N	-0-	-0-
-----												
LAMKIN, W. W.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828			
03		675 N	675	-0-	-0-	536	1	139	3	N	-0-	-0-
04		750 N	502	-0-	-248	405	1	97	3	N	-0-	-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	512	1	131	3	N	-0-	-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	444	1	115	3	N	-0-	-0-
07		1128 N	1128	-0-	-0-	241	1	887	3	N	-0-	-0-
08		651 N	593	-0-	-58	146	1	447	3	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			
03		404 N	404	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-	-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	-0-	-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	80	1	480	3	Y	-0-	-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	-0-	-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	-0-	-0-
*08		591 N	591	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0												
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	
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	13 1	121 3	Y	-0-			1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37 1	204 3	Y	-0-			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19 1	108 3	Y	-0-			1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
-----												
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	7 1	41 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
-----												
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
03	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	353 1	3229 3	Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	535 1	2996 3	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	429 1	2582 3	Y	-0-			-0-
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	362 1	2061 3	Y	-0-			-0-
07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	299 1	1937 3	Y	-0-			-0-
*08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	320 1	2086 3	Y	-0-			-0-
-----												
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	17 1	152 3	Y	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31 1	172 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	22 1	130 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	14 1	81 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	14 1	88 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508												
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			27
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 2		N	-0-			27
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			27
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			27
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14												

POOLVILLE, SW. (CADD)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
MCBRYDE		WELL #:		1	RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	3491 - 3538
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
-----												
HODGES		WELL #:		1 T	RRCID ->	101548	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3730 - 3750
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)				72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	4741 - 5000
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
06		180 N	52	-0-	-128 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
07		155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
08		124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
-----												
HARWELL ENTERPRISES		WELL #:		364795	RRCID ->	065493	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4738 - 4744
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	40 1	369 3	N	-0-		-0-
04		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	54 1	303 3	N	-0-		-0-
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	150 1	264 3	N	-0-		-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	58 1	330 3	N	-0-		-0-
07		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	54 1	347 3	N	-0-		-0-
08		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	50 1	326 3	N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.		WELL #:		500222	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4909 - 4918
03		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
06		570 N	300	-0-	-270 B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
07		248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
08		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
-----												
BANKS, PATRICIA		WELL #:		2	RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4919 - 4931
03		1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
06		810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
*08		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1006 2	58 9	N	53	53 1	-0-

-----																				
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//											72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION											638916									
HODGES											WELL #:	1	RRCID ->	081099	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5320 - 5338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3			N	-0-			-0-							
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3			N	-0-			-0-							
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-			-0-							
06	420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277 3			N	-0-			-0-							
07	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 3			N	-0-			-0-							
08	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3			N	-0-			-0-							
-----																				
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)											72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP											033523									
GREENMAN B											WELL #:	3 T	RRCID ->	085026	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5346 - 5370
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																				
POOLVILLE, WEST (ATOKA)											72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP											033523									
WEEKS											WELL #:	1	RRCID ->	070163	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																				
VIETH GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 - 4405
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-							
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-							
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			-0-							
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 3			N	-0-			-0-							
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-							
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-							
-----																				
GLEN D. GONZENBACH, LLC											310223									
VIETH, F. "C"											WELL #:	1	RRCID ->	129700	COMPL. DATE	12/22/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4386 - 4442
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.											629889									
WOODY, W.L.											WELL #:	1	RRCID ->	081815	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	3934 - 4116
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7 1	255 2		N	-0-			9							
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 1	230 2		N	-0-			9							
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3 1	210 2		N	-0-			9							
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2		N	-0-			9							
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 2		N	-0-			9							
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	4 1	111 2		N	-0-			9							

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//	72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.			723451									
HARRIS "E"		WELL #:		RRCID -> 084666	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4346 - 4356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006												
POOLVILLE, W. (STRAWN)			72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491									
WELLS, A. E.		WELL #:	1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2756 - 2766				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELLS, A. E.		WELL #:	2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 - 2758				
03	26	N	26	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	15	2	N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	19	2	N	83	83	1	-0-
06	30	N	13	-0-	-17	13	2	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	93	N	15	-0-	-78	15	2	N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
MURRAY, BILL		WELL #:	2	RRCID -> 042926	COMPL. DATE 11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A				
03	93	N	74	-0-	-19	7	1	Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
07	124	N	85	-0-	-39	11	1	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
HARWELL, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 044404	COMPL. DATE 02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A				
03	348	N	348	-0-	-0-	33	1	Y	10			17
04	284	N	284	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			17
05	381	N	381	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			17
06	336	N	336	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			17
07	358	N	358	-0-	-0-	48	1	Y	-0-			17
08	372	N	346	-0-	-26	46	1	Y	-0-			17
VIETH, BENNY			885580	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
VIETH, FRANK		WELL #:	1	RRCID -> 081200	COMPL. DATE 05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 - 2901				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
MCCLUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 151836		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288			
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
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961			
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301			
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280									
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086			
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----											
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106			
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280												
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934				
M	O	GAS 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
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
*08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882				
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-			-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882				
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4254 - 4258				
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #: 4												
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			2
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	11	1	262	2	Y	-0-			2
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			2
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			2
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			2
*08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	1			Y	-0-			2

UNDER THE HILL		WELL #: 2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4050 - 4060				
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-			3
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			Y	-0-			3
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-			3
06	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631	2			Y	-0-			3
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			Y	-0-			3
08	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			Y	-0-			3

UNDER THE HILL		WELL #: 3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4284 - 4314				
03	310 N	247	-0-	-63 B	-2804	247	2			Y	-0-			3
04	270 N	288	-0-	18 B	-2786	288	2			Y	-0-			3
05	0 N	230	-0-	230 B	-2556	230	2			Y	-0-			3
06	240 N	169	-0-	-71 B	-2556	169	2			Y	-0-			3
07	310 N	248	-0-	-62 B	-2556	248	2			Y	-0-			3
08	217 N	236	-0-	19 B	-2537	236	2			Y	-0-			3

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683  
 UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	620 N	679	-0-	59 B	-9640	679	2			Y	-0-				39
04	600 N	539	-0-	-61 B	-9640	539	2			Y	-0-				39
05	0 N	610	-0-	610 B	-9030	610	2			Y	-0-				39
06	600 N	554	-0-	-46 B	-9030	554	2			Y	-0-				39
07	558 N	607	-0-	49 B	-8981	607	2			Y	-0-				39
08	620 N	549	-0-	-71 B	-8981	549	2			Y	-0-				39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				36
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-				36
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				36
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-				36
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-				36
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-				36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
05	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	277	2	13	9	N	12				12
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	226	2	31	9	N	28				40
07	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	212	2	10	9	N	9				49
08	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	202	2	10	9	N	9				58

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
*08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-				-0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-				79
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-				79
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-				79
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				79
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				79
*08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-				79

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 - 4125	
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
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
04		300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05		310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
06		360 N	218	-0-	-142 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
-----													
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 - 4006	
03		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			67
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			67
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			67
06		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2		N	-0-			67
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	313 2	3 9	N	3			70
08		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-			70
-----													
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 - 4114	
03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034	
ASHBY, J.J.10				1									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4100 - 4102	
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			18
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			18
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			18
06		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			18
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			18
*08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			18
-----													
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		WELL #:		72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP				238357									
DABNEY				2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	4050 - 4080	
03		2635	2515	-0-	-120	-0-	2440 2	75 9	N	68			92
04		2550	2250	-0-	-300	-0-	2164 2	86 9	N	78	126 1		44
05		2635	2229	-0-	-406	-0-	2164 2	65 9	N	59			103
06		2430 N	1714	-0-	-716	-0-	1622 2	92 9	N	84	156 1		31
07		2325 N	2098	-0-	-227	-0-	2020 2	78 9	N	71			102
08		2232 N	1424	-0-	-808	-0-	1383 2	41 9	N	37			139

-----												
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) //CONT.// 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	651	-0-	-744	-0-	651 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250 2		N	-0-		-0-

-----												
POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565												
03		620 N	481	-0-	-139	-0-	479 2	2 9	N	2	5 5	7
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-		7
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		7
06		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-		7
07		558 N	410	-0-	-148	-0-	410 2		N	-0-		7
*08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		7

-----												
MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644												
03		1054 N	813	-0-	-241	-0-	811 2	2 9	N	2	5 5	7
04		900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2		N	-0-		7
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		7
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		7
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		7
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		7

-----												
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455												
03		496 N	237	-0-	-259	-0-	237 2		N	-0-		10
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		10
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 2	1 9	N	1		11
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		11
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		11
*08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		11

-----												
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644												
03		310 N	244	-0-	-66	-0-	232 2	12 9	N	11	41 5	59
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-		59
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	231 2	8 9	N	7		66
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		66
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		66
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		66

-----												
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	28 2	2 9	N	2	5 5	7
04		210 N	35	-0-	-175	-0-	35 2		N	-0-		7
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		7
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		7
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		7
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																	
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	N	1	4	5		6	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				6	
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1				7	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				7	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				7	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				7	
-----																	
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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																	
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-				25	
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-				25	
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-				25	
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				25	
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-				25	
*08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-				25	
-----																	
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-				31	
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-				31	
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				31	
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-				31	
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				31	
*08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				31	
-----																	
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762																	
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-				177	
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1				178	
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-				178	
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1				179	
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				179	
*08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-				179	
-----																	
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694																	
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-				168	
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-				168	
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-				168	
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1				169	
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				169	
*08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-				169	

-----																
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON																
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521																
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				62
04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				62
05		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				62
06		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				62
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				62
*08		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				62
-----																
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786																
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				7
04		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				7
05		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				7
06		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				7
07		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				7
*08		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				7
-----																
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																
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-				-0-
-----																
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444																
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-				-0-
-----																
PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																
EXLCO, INC. 256985																
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973																
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	110	2	20	9	N	18				50
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	98	2	17	9	N	15				65
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	N	15				80
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10				90
*07		124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15				105
*08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	121	2	17	9	N	15				120
-----																
PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761																
SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436																
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		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROCO (STRAWN 1690)  
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
FULLER, K. W.

73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
448761  
WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.  
HAYTER, A. L.

679595  
WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYTER

WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYTER, A. L.

WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLER (BRENEKE)  
RICE DRILLING COMPANY  
FEATHERSTON

73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
706685  
WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)  
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.  
WILLIAMS 2973

73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
767534  
WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
PUTNAM, N. (CADDO 3250)		//CONT.//		73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
GEORGE		WELL #:		6302	RRCID ->	170596	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3550 - 3560
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, KENNETH		WELL #:		4	RRCID ->	201674	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3512 - 3524
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
PUTNAM, NORTH (DUFFER)				73511 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
LAMESA CRUDE				484295								
WILLIAMS, L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	129495	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3882 - 3896
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3755 - 3757
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			53
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			53
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			53
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			53
07	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	2	N	-0-			53
08	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	2	N	-0-			53
-----												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
MINGUS OIL & GAS				569683								
TRAVIS CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID ->	084660	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3783 - 3788
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN													
PETEX 659782													
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2		N	-0-		3
04		1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2		N	-0-		3
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-		3
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		3
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-		3
08		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2		N	-0-		3
-----													
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299													
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895													
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		12
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		12
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		12
06		1260 N	694	-0-	-566	-0-	694	2		N	-0-		12
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		12
08		744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2		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													
03		558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-		-0-
04		570 N	428	-0-	-142	-0-	428	2		N	-0-		-0-
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-		-0-
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2		N	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-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													
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
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													
03		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	2242	2	19	9	N	17	37
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	N	12	49
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	2	18	9	N	16	65
06		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7	72
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1764	2	46	9	N	42	-0-
08		2325 N	1579	-0-	-746	-0-	1579	2			N	-0-	-0-

-----													
PYWACKET, (DUFFER)													
TANDEM ENERGY CORPORATION													
BALL													
		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		835707											
		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		1736 N	1445	-0-	-291	-0-		1435 2	10 9	N	9	9 1	-0-
04		1770 N	1382	-0-	-388	-0-		1382 2		N	-0-		-0-
05		1643 N	1519	-0-	-124	-0-		1519 2		N	-0-		-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503 2		N	-0-		-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
08		1519 N	1516	-0-	-3	-0-		1516 2		N	-0-		-0-
-----													
BALL													
		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608			
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-		887 2	6 9	N	5	5 1	-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 2		N	-0-		-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-		-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		N	-0-		-0-
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-		-0-
*08		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 2		N	-0-		-0-
-----													
R.A.C. (STRAWN)													
TEXOIL COMPANY, THE													
BONEY, MAXINE "A"													
		73938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
		850412											
		WELL #: 1 B		RRCID -> 116101		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1923 - 1927			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RG (CADDO)													
BLUE OIL, INC.													
JACOBS "B"													
		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
		076765											
		WELL #: 3B		RRCID -> 167754		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3475 - 3673			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
R.J. (DUFFER)													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.													
ROBERT JONES UNIT													
		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		735231											
		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925			
03		403 N	398	-0-	-5	-0-		398 2		N	-0-		29
04		390 N	388	-0-	-2	-0-		388 2		N	-0-		29
05		403 N	310	-0-	-93	-0-		310 2		N	-0-		29
06		390 N	239	-0-	-151	-0-		239 2		N	-0-		29
07		403 N	194	-0-	-209	-0-		194 2		N	-0-		29
08		310 N	220	-0-	-90	-0-		220 2		N	-0-		29
-----													
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			
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-		59
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2		N	-0-		59
05		589 N	583	-0-	-6	-0-		583 2		N	-0-		59
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		N	-0-		59
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-		59
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		N	-0-		59

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
03	899 N	621	-0-	-278	-0-	211	1	402	3	Y	7	60
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	98	1	484	3	Y	10	70
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	133	1	431	3	Y	5	5
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	103	1	438	3	Y	1	6
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	124	1	440	3	Y	12	18
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	461	3	Y	3	21

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3488 - 3515	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31	
-----												
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
-----												
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
FINLEY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3152 - 3226	
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	45	1	196	2	N	-0-	93
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	33	1	189	2	N	-0-	94
						1	9					
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-	94
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-	94
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	-0-	94
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	34	1	371	2	N	-0-	94
-----												
WOODS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155 - 3192	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	85	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	85	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	85	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	85	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	85	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	85	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 - 3269	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			151
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			151
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			151
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			151
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			151
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			151
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	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:	B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRYANT, C.B.				WELL #:	1	RRCID ->	122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3376 - 3395	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMOR, C. F.				WELL #:	1	RRCID ->	122490	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3396 - 3457	
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----  
 RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

-----  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

-----  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 BRITTAINE WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		P 1	RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EARNEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3336 - 3532			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
-----															
EARNEST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	196655	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3402 - 3505			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EARNEST "E"		WELL #:		3	RRCID ->	196657	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3408 - 3422			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EARNEST "E"		WELL #:		4	RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			129
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----															
SMITH PIPE OF ABILENE		794745													
MORTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	174454	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3508 - 3532			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013 - PLUGGED 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	
M	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
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
-----													
RANGER (3550 CONGL.)			74657 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726										
R.T.S. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	113729	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3550 - 3558	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
-----													
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BAM OPERATING, INC.			048357										
EPPEY JENNINGS			WELL #:	2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 - 3300	
03	682 #	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-		-0-
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-		-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		-0-
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
08	620 #	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-		-0-
-----													
RYANO			WELL #:	1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292	
03	651 #	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-		-0-
04	570 #	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-		-0-
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
*08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		-0-
-----													
DECKER			WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393	
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
DANLEY,B.A.			WELL #:	2	RRCID ->	104113	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3242 -	3260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2				Y	-0-				-0-	
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-				-0-	
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-				-0-	
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2				Y	-0-				-0-	
*08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-				-0-	
-----																	
BARNES, J.E.			WELL #:	2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 -	3372				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					23
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					23
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
-----																	
BARNES, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 -	3274				
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-					10
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2				Y	-0-					10
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-					10
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-					10
07	434 #	156	-0-	-278	-0-	156	2				Y	-0-					10
08	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	2				Y	-0-					10
-----																	
BARNES, J.W.			WELL #:	3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 -	3393				
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-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				
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MCBAY			WELL #:	1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 -	3426				
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-					6
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-					6
05	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-					6
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					6
07	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2				N	-0-					6
08	1023 #	800	-0-	-223	-0-	800	2				N	-0-					6

-----  
RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
03	744 #	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-			38
04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			38
05	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			38
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			38
07	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			38
*08	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			38

-----  
SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

03	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			27
04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			27
05	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			27
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			27
07	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			27
*08	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			27

-----  
SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

03	775 #	641	-0-	-134	-0-	641 3		N	-0-			-0-
04	750 #	614	-0-	-136	-0-	614 3		N	-0-			-0-
05	775 #	637	-0-	-138	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06	720 #	611	-0-	-109	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	651 #	562	-0-	-89	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	651 #	526	-0-	-125	-0-	526 2		N	-0-			-0-

-----  
TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

03	0 #	-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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 113733		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3442					
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
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				71
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				71
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				71
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				71
07	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-				71
08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-				71
-----															
HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
-----															
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202					
03	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				20
04	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-				20
05	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				20
06	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-				20
07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				20
*08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				20
-----															
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3396 - 3436					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3	26 9	N		24	30	1	23
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3	25 9	N		23			46
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3	26 9	N		24	59	1	11
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	76 3	25 9	N		23			34
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	76 3	26 9	N		24			58
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	-0-	71 2	21 9	N		19	59	1	18
-----														
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3	48 9	N		44	53	1	42
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	145 3	46 9	N		42			84
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3	46 9	N		42	105	1	21
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3	46 9	N		42			63
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	-0-	134 3	48 9	N		44			107
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	-0-	126 2	39 9	N		35	108	1	34
-----														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3		N		-0-			23
04	180 #	154	-0-	-26	-0-	-0-	154 3		N		-0-			23
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N		-0-			23
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 3		N		-0-			23
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 3		N		-0-			23
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2		N		-0-			23
-----														
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3		N		-0-			-0-
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	-0-	155 3		N		-0-			-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 3		N		-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 3		N		-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3		N		-0-			-0-
*08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2		N		-0-			-0-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			26

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		20
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3	N	-0-		20
05	372 #	42	-0-	-330	-0-	42	3	N	-0-		20
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		20
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		20
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		20
-----											
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390	
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-		-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-		-0-
06	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
-----											
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408	
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
-----											
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----											
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452	
03	651 #	548	-0-	-103	-0-	548	3	N	-0-		21
04	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3	N	-0-		21
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		21
06	600 #	576	-0-	-24	-0-	576	3	N	-0-		21
07	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-		21
08	620 #	512	-0-	-108	-0-	512	2	N	-0-		21



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
R. T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
-----														
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-	44	1	-0-
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	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 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
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-	43	1	-0-
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*08		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528			
03		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			80
04		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			80
05		186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			80
06		180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			80
07		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			80
08		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			80
-----															
BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----															
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----															
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452					
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----															
PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441					
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----															
PRE-EMPTION		WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3454 - 3480					
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	216	2	13	9	N	12			116
04	330 #	212	-0-	-118	-0-	202	2	10	9	N	9			125
05	310 #	277	-0-	-33	-0-	263	2	14	9	N	13			138
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	699	2	113	9	N	103	160	1	81
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	842	2	97	9	N	88			169
*08	791 R	791	-0-	-0-	-0-	683	2	108	9	N	98	164	1	103

MEEKS, R. E. 559252  
 MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022  
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

M O	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RIDGE OIL COMPANY 711100  
 BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			90
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			90
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			90
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			90
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			90
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			90

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	25	1	1293	2	N	52			137
						57	9							
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	N	61			198
						67	9							
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1068	2	N	48	164	1	82
						53	9							
06	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	25	1	1105	2	N	40			122
						44	9							
07	1209 N	923	-0-	-286	-0-	25	1	885	2	N	12			134
						13	9							
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	25	1	1059	2	N	37	144	1	27
						41	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732			
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
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438			
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A			
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871			
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	61	61
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	61
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	61
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	61
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	61
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	61

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713			
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

-----															
REB (MARBLE FALLS)			75095 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY			042398												
FOXBRANCH, E.			WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-			-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-		10	3		N	-0-			-0-
05		93 #	15	-0-	-78	-0-		15	3		N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
*07		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DANNY MIZE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			28
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			28
*07		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-			28
08		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			28
-----															
NORTH SLOPE II			WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-		104	3	6	9	N	5		25
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-		74	3	6	9	N	5		30
05		279 #	206	-0-	-73	-0-		200	3	6	9	N	5		35
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-		317	3	6	9	N	5		40
*07		398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	3			N	-0-		40
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			40
-----															
POGUE , ONIE			WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KINNEBREW, L. L.			WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	-0-			-0-
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
*07		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOWNTAIN-GIES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373				
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-		202	3	17	9	N	15		110
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-		195	3	17	9	N	15		125
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-		200	3	19	9	N	17		142
06		223 R	223	-0-	-0-	-0-		195	3	28	9	N	25	164 1	3
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-		3
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		3
-----															
KINCAID, W. C.			WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
03		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-			63
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			63
05		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-			63
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			63
*07		103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-			63
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			63

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOD KING				WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	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						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	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						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAM OPERATING, INC. GERMANY "B"				048357 WELL #: 1		RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451						
03	837 #	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	810 #	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	837 #	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	810 #	738	-0-	-72	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775 #	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
-----																
BRAKA OPERATING, L.L.C. BECK, RAYMOND				088563 WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394						
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NICHOLS, FANNIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	118497	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF.	3484 - 3506
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - P&A 12-06-12												
-----												
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 -	3481
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
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 -	3559
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			28
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			28
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			28
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			28
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			28
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			28
-----													
GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122450	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3481 -	3544
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
-----													
GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122451	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3485 -	3548
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 -	3334
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
05		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06		150 #	72	-0-	-78	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08		155 #	50	-0-	-105	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 -	3519
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 -	3344
03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			39
04		270 #	268	-0-	-2	-0-	268 2		Y	-0-			39
05		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-			39
06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			39
07		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			39
*08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			39



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	235	2	107	9	Y	97	82	1			44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	203	2	68	9	Y	62					106
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	200	2	48	9	Y	44	82	1			68
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	217	2	63	9	Y	57	80	1			45
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	235	2	33	9	Y	30					75
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	260	2	73	9	Y	66	83	1			58

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					76
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					80
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					80
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					80
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					80

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					39
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					39
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					39
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					39
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					39
08	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					39

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					62
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					62
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					62
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					62
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					62
08	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					62

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
HISE, MARTHA A.		WELL #:		4	RRCID ->	141637	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3466 - 3491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469				
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
-----																
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154				
03	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					32
04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					32
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					40
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
07	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					40
*08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					40
-----																
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-					9
05	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	91	2			N	-0-					9
06	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	108	2			N	-0-					9
07	108 N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRICO OIL, INC.				091040									
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-			-0-
-----													
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
03	1209 #	1130	-0-	-79	-0-	1130	3	7	9	N	6		67
04	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-		67
05	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2		69
06	1080 #	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-		69
07	1147 #	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-		69
08	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-		69
-----													
D & R ENTERPRISES				196846									
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-		-0-
04	510 #	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-		-0-
05	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-		-0-
06	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-		-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		-0-
*08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
-----													
HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-		-0-
04	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-		-0-
05	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-		-0-
06	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-		-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		-0-
*08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		-0-
-----													
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156
03	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-		-0-
04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-		-0-
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-		-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-		-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-		-0-
08	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-		-0-
-----													
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230
03	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-		-0-
04	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-		-0-
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-		-0-
06	480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-		-0-
07	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-		-0-
08	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
PEARSON, L.R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3452	- 3460	
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
TANKERSLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	- 3510	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

TANKERSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	- 3492	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	- 3488	
03	527 #	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-		69
04	510 #	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-		69
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-		69
06	510 #	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-		69
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	442 3	N	-0-		69
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-		69

JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	- 3496	
03	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-		57
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-		57
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		57
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		57
07	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-		57
*08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		57

CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	- 3374		
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	33 3	17 9	Y	15	19 1	7
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	49 3	32 9	Y	29	11 1	25
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	55 3	23 9	Y	21	23 1	23
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	35 3	22 9	Y	20	24 1	19
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	32 3	19 9	Y	17	24 1	12
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	33 2	21 9	Y	19	26 1	5

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	37 3	17 9	Y	15	19 1				7
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	55 3	32 9	Y	29	11 1				25
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	62 3	23 9	Y	21	23 1				23
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	39 3	22 9	Y	20	24 1				19
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	36 3	18 9	Y	16	25 1				10
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	37 2	21 9	Y	19	23 1				6
-----														
CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370				
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	78 3	55 9	Y	50	90 1				31
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	116 3	103 9	Y	94	36 1				89
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	131 3	74 9	Y	67	77 1				79
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	82 3	74 9	Y	67	82 1				64
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	77 3	59 9	Y	54	81 1				37
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	78 2	68 9	Y	62	81 1				18
-----														
GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463				
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-					-0-
04	390 #	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-					-0-
05	403 #	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-					-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-					-0-
07	403 #	20	-0-	-383	-0-	20 3		N	-0-					-0-
08	403 #	20	-0-	-383	-0-	20 2		N	-0-					-0-
-----														
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448				
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-					28
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204 3		N	-0-					28
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-					28
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-					28
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-					28
*08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-					28
-----														
FOKKEN		WELL #: 2		RRCID -> 128343		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3456 - 3460				
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-					19
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-					19
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-					19
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-					19
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-					19
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-					19
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456				
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452 3	3 9	Y	3					95
04	450 #	439	-0-	-11	-0-	435 3	4 9	Y	4					99
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	428 3	3 9	Y	3					102
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4					106
07	465 #	429	-0-	-36	-0-	425 3	4 9	Y	4					110
08	465 #	443	-0-	-22	-0-	440 2	3 9	Y	3					113
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #: 2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3441 - 3455				
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	250 3	1 9	Y	1					40
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2					42
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	232 3	2 9	Y	2					44
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	250 3	2 9	Y	2					46
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	Y	1					47
*08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	Y	1					48

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
M	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
03		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-		11
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	341 3		1	9	Y	1	12
05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	337 3		1	9	Y	1	13
06		355 R	355	-0-	-0-	-0-	354 3		1	9	Y	1	14
07		341 #	335	-0-	-6	-0-	334 3		1	9	Y	1	15
*08		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-		15
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-		-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			Y	-0-		-0-
06		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
*08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-		-0-
-----													
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373	
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	41 3	23 9	Y	21	26 1		9
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	61 3	45 9	Y	41	15 1		35
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	69 3	32 9	Y	29	32 1		32
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	43 3	31 9	Y	28	33 1		27
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	40 3	25 9	Y	23	35 1		15
*08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	41 2	29 9	Y	26	33 1		8
-----													
EVEREST NETWORK LLC		WELL #:		252052	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440	
BENSHOOF, D.E.													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HODGES & RISTER		WELL #:		390845	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
HITTSON "C"													
03		372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-		-0-
04		390 #	337	-0-	-53	-0-	337 2			N	-0-		-0-
05		403 #	321	-0-	-82	-0-	321 2			N	-0-		-0-
06		390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2			N	-0-		-0-
07		372 #	287	-0-	-85	-0-	287 2			N	-0-		-0-
08		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LOWRANCE INC.		WELL #:		511345	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765	
TEXFEL - CASTLEBERRY													
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-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.// 511345												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
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
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-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	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				
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----														
WALKER, MONROE		WELL #: 1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3475 - 3481				
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			9
04	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-			9
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			9
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			9
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			9
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			9
-----														
WALKER, MONROE		WELL #: 4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3497 - 3517				
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----														
NIXON		WELL #: 1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3497 - 3655				
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3902		PERF. N/A				
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14	9	N	13			33
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	16	3	18	9	N	16	43	1	6
05	93 #	60	-0-	-33	-0-	45	3	15	9	N	14			20
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	53	3	19	9	N	17			37
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	N	16			53
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15	57	1	11
-----														
WEST, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 3869		PERF. N/A				
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			1
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			1
05	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			1
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-			1
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			1
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345  
 SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14 9	N	13		33
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	17	3	18 9	N	16	43 1	6
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	44	3	15 9	N	14		20
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	52	2	19 9	N	17		37
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	52	3	18 9	N	16		53
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17 9	N	15	57 1	11

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		3
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		3
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		3
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-		3
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		3
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		3

PEARSON, LEE ROY III 647749  
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-		-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.				651162										
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-			64
04		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-			64
05		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			N	-0-			64
06		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			64
07		1209 #	1115	-0-	-94	-0-	1115 3			N	-0-			64
08		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			64
-----														
MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100	
03		961 #	864	-0-	-97	-0-	864 3			N	-0-			82
04		900 #	772	-0-	-128	-0-	772 3			N	-0-			82
05		930 #	720	-0-	-210	-0-	720 3			N	-0-			82
06		900 #	676	-0-	-224	-0-	676 3			N	-0-			82
07		899 #	719	-0-	-180	-0-	719 3			N	-0-			82
08		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			82
-----														
KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156	
03		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3			N	-0-			41
04		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			41
05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			41
06		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			41
*07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			41
08		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			41
-----														
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008	
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	326 3	15 9		N	14			50
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	311 3	11 9		N	10	49 1		11
05		348 R	348	-0-	-0-	-0-	335 3	13 9		N	12			23
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9		N	5			28
07		341 #	327	-0-	-14	-0-	323 3	4 9		N	4			32
08		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			32
-----														
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	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
-----												
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
-----												
HUNTER, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	123311	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3218 - 3234
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSTON A		WELL #:			RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008												
-----												
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291										
HITTSO		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-		37
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		37
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-		37
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-		37
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		37
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-		37

-----											
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND		
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.//		//CONT.//		713291							
HITTONSON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390 - 3398
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
-----											
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
05		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
08		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 - 3392
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
-----											
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 - 3366
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
NORTON, C.U.		WELL #:		1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 - 3258
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		52
04		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-		52
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		52
06		90 #	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-		52
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-		52
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		52
-----											
SNOW-NORTON		WELL #:			RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214 - 3224
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
		PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006									
-----											
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 - 3042
03		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1736 3	65 9 N	59		115
04		795 R	795	-0-	-0-	-0-	787 3	8 9 N	7		122
05		2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2049 3	4 9 N	4		126
06		1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1787 3	6 9 N	5		131
07		1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1788 3	2 9 N	2		133
*08		1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1750 3	6 9 N	5		138

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3222 - 3244	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		682 #	639	-0-	-43	-0-	635 3	4 9	N	4			96
04		660 #	610	-0-	-50	-0-	607 3	3 9	N	3			99
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			99
06		630 #	578	-0-	-52	-0-	575 3	3 9	N	3			102
07		651 #	264	-0-	-387	-0-	264 3		N	-0-			102
08		651 #	264	-0-	-387	-0-	262 3	2 9	N	2			104
-----													
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260	
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			89
04		420 #	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			89
05		434 #	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-			89
06		420 #	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-			89
07		403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-			89
08		403 #	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			89
-----													
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
03		1364 #	1284	-0-	-80	-0-	1284 3		N	-0-			18
04		1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			18
05		1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			18
06		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			18
07		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			18
08		1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1407 3		N	-0-			18
-----													
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244	
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05		403 #	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-
06		390 #	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07		403 #	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08		403 #	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964											
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
03	14B	DENY	387	-0-	387	2893	387 2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	233	-0-	233	3126	233 2		N	-0-			-0-
05		3406 R	280	-0-	-3126	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

REBECCA (MARBLE FALLS) LOWRANCE INC. KINCAID		75115 500 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-

RECTOR (BARNETT SHALE) CULEBRA OIL & GAS, LLC SMITH, M.		75146 050 192452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MARTIN, FRANK		75146 050 192452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRAHAM, R.L.		75146 050 192452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		15	RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3644	-	3694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	114	2	1	9	N	1
04		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2				N	-0-
04		840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2				N	-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				N	-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2				N	-0-
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2				N	-0-
JONES													
		WELL #:		1	RRCID -> 061483		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH	4385	PERF. N/A		
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2				N	-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-
08		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2				N	-0-
MARTIN, FRANK -27-													
		WELL #:		1	RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994	-	3004
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2				N	-0-
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2				N	-0-
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2				N	-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2				N	-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2				N	-0-
*08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-
GRAHAM													
		WELL #:		25	RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A		
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-
*08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-
GRAVES													
		WELL #:		35	RRCID -> 064687		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH	3454	PERF. 30003	-	3003
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2				N	-0-
05		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2				N	-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PENUEL		WELL #: 2		RRCID -> 065711		COMPL. DATE 07/23/1975			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A		
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984			TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185		
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6 9 N	5		530
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	816	2	6 9 N	5		535
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6 9 N	5		540
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6 9 N	5		545
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6 9 N	5		550
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6 9 N	5		555
-----											
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256		
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452													
BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2		N	-0-				-0-
04	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2		N	-0-				-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-				-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-				-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950						
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-				-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-				-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
-----															
CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		WELL #: 1		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS		WELL #: 1		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944						
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.		WELL #: 4		RRCID -> 068862		COMPL. DATE 04/23/1991			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232						
03	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	232	1	2951	3	N	-0-			-0-
04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	263	1	2994	3	N	-0-			-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	305	1	3230	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	224	1	2929	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	250	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	237	1	2873	3	N	-0-			-0-
-----															
SHERMAN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 069224		COMPL. DATE 11/21/1976			TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A						
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	935	-0-	-355	-0-	46	1	889	3	N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	67	1	991	3	N	-0-			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	85	1	1384	3	N	-0-			-0-



RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	58 1	1134 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	57 1	1110 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	74 1	1156 3	N	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	95 1	1412 3	N	-0-			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	84 1	1438 3	N	-0-			-0-
*08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86 1	1405 3	N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	184 1	3590 3	N		-0-			-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	187 1	3644 3	N		-0-			-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	218 1	3387 3	N		-0-			-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	215 1	3182 3	N		-0-			-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	192 1	3292 3	N		-0-			-0-
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	197 1	3223 3	N		-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

03	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	184 1	1226 3	N		-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	183 1	1285 3	N		-0-			-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	193 1	1122 3	N		-0-			-0-
06	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	186 1	1019 3	N		-0-			-0-
07	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	181 1	1030 3	N		-0-			-0-
08	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	181 1	980 3	N		-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4330 - 4336

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
03	7053	7053	-0-	-0-	-0-	6424 2	629 9	N	572	885 1		51
04	4322	4322	-0-	-0-	-0-	3870 2	452 9	N	411	365 1		97
05	3379	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			97
06	3270	115	-0-	-3155	-0-	98 2	17 9	N	15			112
07	3379	1433	-0-	-1946	-0-	1121 2	312 9	N	284	348 1		48
*08	1256	1256	-0-	-0-	-0-	1062 2	194 9	N	176	179 1		45

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

03	1798 #	1735	-0-	-63	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
04	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
05	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1789	-0-	-131	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1773	-0-	-273	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1758	-0-	-288	-0-	1758 3		N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

03	1953 #	1876	-0-	-77	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
04	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
05	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
06	2784 R	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
07	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
*08	3245 R	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-			-0-

JM ENERGY, INC. 433084  
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739  
 HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2003

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
-----										
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904		
03		1364 N	37	-0-	-1327	-0-	37 3	N	-0-	178
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	178
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	178
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	178
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-	178
*08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-	178
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494		
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	29 1	656 3	Y	-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	638 3	Y	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	31 1	676 3	Y	-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	29 1	660 3	Y	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 3	Y	-0-
08		713 N	696	-0-	-17	-0-	31 1	665 3	Y	-0-
-----										
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865		
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	707 1	1127 3	Y	4
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	704 1	1911 3	Y	2
05		3100 N	3168	-0-	68	68	715 1	2442 3	Y	10
06		2868 N	2800	-0-	-68	-0-	707 1	2093 3	Y	-0-
07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	537 1	1931 3	Y	20 1
*08		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	532 1	1115 3	Y	9
-----										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460		
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	143 1	415 3	N	-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	139 1	406 3	N	-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	148 1	532 3	N	-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	146 1	573 3	N	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	148 1	547 3	N	-0-
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	147 1	504 3	N	-0-
-----										
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864		
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	31 1	707 3	N	-0-
04		780 N	702	-0-	-78	-0-	30 1	672 3	N	-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 3	N	-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1	771 3	N	-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	36 1	804 3	N	-0-
*08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	35 1	775 3	N	-0-

-----														
RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508														
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
03	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	54	1	1196	3	N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	3	N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	3	N	3			3
						3	9							
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	3	N	2			5
						2	9							
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1442	3	N	-0-			5
-----														
KEC ENTERPRISES, INC. 448461														
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LINDSEY, MAURICE 501402														
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OXXN 630579														
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388														
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			50
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			50
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			50
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			50
07	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-			50
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			50
-----														
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189														
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

M	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
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			19
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			19
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			19
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			19
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			19
*08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			19

-----  
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303 3	6 9	N	5			80
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318 3	6 9	N	5			85
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1382 3	15 9	N	14			99
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317 3	11 9	N	10			109
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388 3	10 9	N	9			118
*08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1406 3	4 9	N	4			122

-----  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

03		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 3		N	-0-			82
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249 3	3 9	N	3			85
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			85
06		1140 N	603	-0-	-537	-0-	593 3	10 9	N	9			94
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1331 3	3 9	N	3			97
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 3	3 9	N	3			100

-----  
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

03		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		N	-0-			32
04		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3		N	-0-			32
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			32
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			32
07		620 N	562	-0-	-58	-0-	560 3	2 9	N	2			34
*08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			34

-----  
 DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			9
04		690 N	562	-0-	-128	-0-	562 3		N	-0-			9
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			9
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-			9
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			9
08		713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-			9

-----  
 NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852								
CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5182 - 5708
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
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
-----												
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5316 - 5322
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	139544	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5320 - 5330
03	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1142	3	1 9	N	1		75
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		75
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3		N	-0-		75
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3		N	-0-		75
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-		75
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2 9	N	2		77
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881
03	1736 N	1175	-0-	-561	-0-	1175	2		N	-0-		43
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		43
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-		43
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		43
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		43
08	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	1554	2		N	-0-		43
-----												
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----												
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

RENO (CONGL.)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
HUGHES GAS UNIT //CONT.// 809930														
WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	49	-0-	-323	-0-		49	2	N	-0-			30
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2	N	-0-			30
05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-		2879	2	N	-0-			30
06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591	2	N	-0-			30
07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2334	2	N	-0-			30
08		2790 N	2397	-0-	-393	-0-		2397	2	N	-0-			30
-----														
HUTCHESON														
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296														
03		930 N	767	-0-	-163	-0-		767	2	N	-0-			36
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2	N	-0-			36
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2	N	-0-			36
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2	N	-0-			36
07		1860 N	1551	-0-	-309	-0-		1551	2	N	-0-			36
08		2108 N	1026	-0-	-1082	-0-		1026	2	N	-0-			36
-----														
3HP, INC.														
SPRINGTIME GAS UNIT 953582														
WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RENO (CONGL. UPPER)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
THOMAS 033523														
WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3	N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			-0-
-----														
BRAMMER PETROLEUM, INC.														
NEWSOM 088600														
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A														
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	N	-0-			-0-
04		360 N	259	-0-	-101	-0-		259	2	N	-0-			-0-
05		372 N	128	-0-	-244	-0-		128	2	N	-0-			-0-
06		300 N	214	-0-	-86	-0-		214	2	N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	148			148
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LOWREY, MARK 216378														
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731														
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		169	1	1009	3	N	-0-	-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		163	1	942	3	N	-0-	-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		169	1	968	3	N	-0-	-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		163	1	955	3	N	-0-	-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		165	1	921	3	N	-0-	-0-
08		1085 N	1078	-0-	-7	-0-		166	1	912	3	N	-0-	-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4502	- 4670		
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
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-			16
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			16
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			16
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			16
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			16
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777 3	N	-0-			16
-----											
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4477	- 4567		
03	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604 3	N	-0-			7
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-			7
05	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572 3	N	-0-			7
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527 3	N	-0-			7
07	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 3	N	-0-			7
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-			7
-----											
COOMER				WELL #: 2	RRCID -> 135147	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4383	- 4431		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NEWSOM				WELL #: 2	RRCID -> 204447	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4166	- 4196		
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3	N	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3	N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-			-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1	RRCID -> 100928	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4658	- 4672		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-			-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566	- 5289		
03	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2	N	-0-			24
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			24
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			24
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			24
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282 2	N	-0-			24
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2	N	-0-			24



RENO (CONGL. UPPER) 1094 //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		N	-0-			9
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			9
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			9
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-			9
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			9
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-			9

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			17
04	450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2		N	-0-			17
05	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	2		N	-0-			17
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			17
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			17
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			17

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

-----												
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PURSLEY, JOHN		683191										
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
05		341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
-----												
RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757										
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 2368 - 2370		
03		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	367	-0-	367	367	367 2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	297	-0-	297	664	297 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	250	-0-	250	914	250 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	914		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	914		N	NO RPT			-0-
-----												
J.W.S.		427277										
TAYLOR, TED		WELL #: 1		RRCID -> 111760		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2362 - 2368		
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
-----												
RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362		
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDS (FRY)		76433 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
RICHARDS, FRED & MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 113057		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 677		PERF. 577 - 581		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			111
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			111
05		279 N	60	-0-	-219	-0-	60 2		N	-0-			111
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			111
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			111
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			111
-----													
RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452											
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089			
03	DLQ	G-10	585	-0-	585	1125	585 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	599	-0-	599	1724	599 2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	617	-0-	617	2341	617 2		N	-0-			-0-
06		2900 N	562	-0-	-2338	3	562 2		N	-0-			-0-
07		591 N	588	-0-	-3	-0-	588 2		N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-			-0-
-----													
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926						CNTY: PALO PINTO					
RICHARDSON		WELL #: 1 U		RRCID -> 097749		COMPL. DATE 01/31/1982		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4044 - 4048			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SLEMMONS "28"		WELL #: 1		RRCID -> 121859		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3836 - 3846			
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	10 1	39 2		N	-0-			14
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	10 1	45 2		N	-0-			14
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	10 1	48 2		N	-0-			14
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	10 1	39 2		N	-0-			14
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	10 1	35 2		N	-0-			14
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	10 1	29 2		N	-0-			14
-----													
RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445											
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NT MINERALS, LLC		615872						CNTY: EASTLAND					
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934			
03	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	2287 2			N	-0-			7
04	2400 N	1996	-0-	-404	-0-	1996 2			N	-0-			7
05	2480 N	1388	-0-	-1092	-0-	1388 2			N	-0-			7
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2			N	-0-			7
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			N	-0-			7
*08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			N	-0-			7

-----																	
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
O'CONNOR, V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885																	
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528	3	6	9	N	5					27
04		810 N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					27
05		589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					27
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					27
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					29
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					29
-----																	
AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846																	
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					177
04		540 N	497	-0-	-43	-0-	487	3	10	9	N	9					186
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	N	12	178	1			20
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					27
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					33
08		620 N	491	-0-	-129	-0-	489	3	2	9	N	2					35
-----																	
O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882																	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07		558 N	290	-0-	-268	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

-----															
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800															
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
-----															
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			70
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-			70
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			70
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			70
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3		3 9	N	3			73
08		496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-			73
-----															
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A															
03		341 N	274	-0-	-67	-0-	272	3		2 9	N	2			14
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3		2 9	N	2			16
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3		2 9	N	2			18
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3		1 9	N	1			19
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3		1 9	N	1			20
*08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3		6 9	N	5			25
-----															
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732															
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			33
04		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-			33
05		713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-			33
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	631	3		1 9	N	1			34
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			34
08		682 N	663	-0-	-19	-0-	654	3		9 9	N	8			42
-----															
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816															
03		558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-			58
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-			58
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			58
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			58
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3		1 9	N	1			59
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-			59
-----															
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782															
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	848	3		4 9	N	4	75 1		19
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			19
05		1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-			19
*06		810 N	671	-0-	-139	-0-	671	3			N	-0-			19
*07		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-			19
08		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-			19
-----															
RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
BRECK OPERATING CORP. 089974															
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A															
03		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
04		630 #	428	-0-	-202	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05		651 #	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06		870 #	75	-0-	-795	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07		899 #	31	-0-	-868	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08		899 #	98	-0-	-801	-0-	98	3			N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
CHEROKEE OPERATING				147433							
KENNEDY		WELL #:		RRCID -> 127186	COMPL. DATE 03/20/1988	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3984	-		3990	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					146	
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007											
-----											
PETEX				659782							
MILAM, E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 033671	COMPL. DATE 07/31/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3968	-		3978
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	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
03	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958 2				-0-	
04	1140 #	821	-0-	-319	-0-	821 2				-0-	
05	1178 #	987	-0-	-191	-0-	987 2				-0-	
06	1140 #	1032	-0-	-108	-0-	1032 2				-0-	
07	961 #	780	-0-	-181	-0-	780 2				-0-	
*08	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2				-0-	
-----											
SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT		WELL #:		2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004	-		4014
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3				-0-	
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3				-0-	
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3				-0-	
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	52 3				-0-	
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3				-0-	
*08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3				-0-	
-----											
HINSON, ED		WELL #:		7	RRCID -> 114940	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 4067	-		4170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					78	
-----											
HINSON, ED		WELL #:		9	RRCID -> 114941	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4152	-		4176
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
06	1020 #	985	-0-	-35	-0-	985 3	N	-0-			-0-
07	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821 3	N	-0-			-0-
08	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 129386		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4011 - 4070	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
*08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
-----											
HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107	
03	155 #	81	-0-	-74	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05	217 #	7	-0-	-210	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
03	2728 #	1400	-0-	-1328	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
04	2340 #	1101	-0-	-1239	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
05	2046 #	1193	-0-	-853	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
06	1980 #	633	-0-	-1347	-0-	633 3	N	-0-			-0-
07	1643 #	507	-0-	-1136	-0-	507 3	N	-0-			-0-
*08	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
-----											
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
03	1240 #	968	-0-	-272	-0-	968 3	N	-0-			-0-
04	1020 #	793	-0-	-227	-0-	793 3	N	-0-			-0-
05	1054 #	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			-0-
07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-			-0-
*08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408								
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066
03	434 #	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-			-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05	403 #	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-
06	390 #	318	-0-	-72	-0-	318 3		N	-0-			-0-
07	403 #	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	403 #	268	-0-	-135	-0-	268 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978
03	4599 R	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-			28
04	4721 R	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-			28
05	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3		N	-0-			28
06	4705 R	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3		N	-0-			28
*07	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			28
*08	4775 R	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3		N	-0-			28
-----												
HINSON-HESTER		WELL #:		1	RRCID ->	236274	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4056 - 4066
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	15			68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			81
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82
*07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1303 3	6 9	N	5	3 8		84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 8		85
-----												
BURGESS		WELL #:		1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056
03	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1135 3	98 9	N	89	172 1		104
04	1170 #	1125	-0-	-45	-0-	1047 3	78 9	N	71			175
05	1209 #	1181	-0-	-28	-0-	1103 3	78 9	N	71	170 1	1 8	75
06	1650 #	1102	-0-	-548	-0-	1024 3	78 9	N	71	2 8		144
07	1705 #	125	-0-	-1580	-0-	56 3	69 9	N	63	166 1	2 8	39
08	1240 #	920	-0-	-320	-0-	837 3	83 9	N	75	4 8		110
-----												
WOODSON OIL CO.		939420										
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
FORD, ED		WELL #:		1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-



-----												
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)												
76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007												
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
-----												
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
06		690 N	552	-0-	-138	-0-	552	2	N	-0-		-0-
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2	N	-0-		-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
-----												
DOLLAR "1077"												
WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027												
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
04		570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-		-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
*08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
-----												
RICKELS "1074"												
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002												
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2	N	-0-		-0-
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-		-0-
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2	N	-0-		-0-
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-		-0-
07		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2	N	-0-		-0-
*08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLAR "1034"												
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116												
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2425	2	22 9 N	20		97
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		97
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-		97
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-		97
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-		97
08		2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2	N	-0-		97
-----												
HOLMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	632	2	36 9 N	33		78
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35 9 N	32		110
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	606	2	23 9 N	21		131
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	588	2	64 9 N	58	174 1	15
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	551	2	30 9 N	27		42
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	561	2	28 9 N	25		67
-----												
CRETSINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29 9 N	26		240
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2365	2	32 9 N	29	162 1	107
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28 9 N	25		132
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2691	2	36 9 N	33		165
07		2480 N	2401	-0-	-79	-0-	2366	2	35 9 N	32		197
*08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17 9 N	15		212
-----												
BURGESS "1100"												
WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
03		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2	N	-0-		89
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		89
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		89
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		89
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		89
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	8198 X	4828	-0-	-3370	-0-	4796	2	32	9	N	29	157 1	60
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4434	2	26	9	N	24		84
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4345	2	22	9	N	20		104
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4067	2	20	9	N	18		122
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4139	2	20	9	N	18		140
*08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2	12	9	N	11		151

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-		-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-		-0-
06	1440 N	321	-0-	-1119	-0-	321	3			N	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-		-0-
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-		-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-		-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-		-0-
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-		-0-
*08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	3	1	9	N	1		21
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1		22
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	3	1	9	N	1		23
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	3	1	9	N	1		24
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3190	3	1	9	N	1		25
*08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1		26

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-		-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF. N/A
M	O	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	AMT	BALANCE
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF. N/A
03	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3986 - 3996
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-		54
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	N	-0-		54
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-		54
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		54
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		54
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		54
-----											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856
03	DLQ G-10	4954	-0-	4954	9330	4923	2	31 9 N	28		240
04	13874 X	4544	-0-	-9330	-0-	4522	2	22 9 N	20	179 1	80
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4591	2	4 9 N	4	51 1	33
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4802	2	96 9 N	87		120
07	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1 9 N	1	1 8	120
*08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		-0-		120
-----											
PITCOCK, INC. FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303 2 N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278 2 N	-0-		-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	25	1	278 2 N	-0-		-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	24	1	267 2 N	-0-		-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274 2 N	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273 2 N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119 2 N	-0-		64
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95 2 N	-0-		64
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96 2 N	-0-		64
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92 2 N	-0-		64
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95 2 N	-0-		64
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100 2 N	-0-		64

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. JOHNSON, HELEN -A-		//CONT.// 76655 500 //CONT.// 665870		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A							
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	2	N	-0-			1
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	N	-0-			1
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	24	1	263	2	N	-0-			1
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	23	1	257	2	N	-0-			1
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	2	N	-0-			1
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-			1
RAINWATER, JOHN RITCHIE		WELL #: 1		RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131 - 4215							
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17	9	N	15			120
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	834	2	17	9	N	15			135
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	856	2	34	9	N	31			166
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	797	2	6	9	N	5			171
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30			201
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	889	2	22	9	N	20			221
SENDERO ENERGY INC. GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A							
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 3906 - 4589							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1083	1083	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3523	-0-	3523	4606	3523	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3156	-0-	3156	7762	3156	2			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 12/29/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 4039 - 4068		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704 2	10 9	N	9			154
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		N	-0-			154
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	757 2	22 9	N	20	129 1		45
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			45
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736 2	6 9	N	5			50
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	736 2	2 9	N	2			52
-----												
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4165 - 4175		
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084		PERF. 4030 - 4038		
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-			68
04	960 N	348	-0-	-612	-0-	348 2		N	-0-			68
05	930 N	756	-0-	-174	-0-	756 2		N	-0-			68
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			68
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			68
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			68
-----												
RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 913 - 928		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136		PERF. N/A		
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			20
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			20
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			20
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			20
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			20
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			20
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 4012 - 4043		
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			147
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	615 2	12 9	N	11			158
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	613 2	2 9	N	2			160
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	544 2	1 9	N	1			161
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			161
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 2	3 9	N	3			164

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30	175	1	59	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			59	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			59	
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	578	2	155	9	N	141			200	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	168	1	32	
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			32	

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	ALLOW CODE	GAS 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
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-	

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683  
 M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			2	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			2	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808  
 PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-	
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-	
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
RINGO		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
M	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
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 075898		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683									
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782									
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0		
03	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	990	2		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	831	-0-	-192	-0-	831	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-			-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID ->	073049	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3370 - 3384		
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-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		
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	2		N	-0-			-0-



ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.//		77226 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #:		1	RRCID ->	236446	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4082 - 4083	
M	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
03		8200 X	4337	-0-	-3863	-0-	4337 2		N	-0-			12
04		4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566 2		N	-0-			12
05		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-			12
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			12
07		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			12
08		4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4453 2		N	-0-			12

WALKER "1302"		WELL #:		1	RRCID ->	237917	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4086 - 4100	
03		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1312 2	10 9	N	9			149
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284 2	8 9	N	7			156
05		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1294 2	4 9	N	4			160
06		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1240 2	4 9	N	4			164
07		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2		N	-0-	148 1	1 5	15
08		1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1174 2	6 9	N	5			20

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	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
SHADA, JOHN H.		768650											
GRIFFIN, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	117626	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3396 - 3416	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	N	1			50
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	13 1	210 2	N	2			52
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 9	203 2	N	1			53
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	N	2			55
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 9	372 2	N	2			57
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	N	2			59
							2 9						

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ROBERTSON CSL		768650											
		WELL #:		7	RRCID ->	091432	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3371 - 3404	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	68 1	690 3	N	4			50
						4 9						
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	73 1	729 3	N	7			57
						8 9						
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1	725 3	N	3			60
						3 9						
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	81 1	912 3	N	1			61
						1 9						
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	78 1	905 3	N	6			67
						7 9						
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	79 1	595 3	N	1			68
						1 9						

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

03	6774 R	6774	-0-	-0-	-0-	6774 2		N	-0-			-0-
04	6480 #	6436	-0-	-44	-0-	6436 2		N	-0-			-0-
05	6696 #	6406	-0-	-290	-0-	6406 2		N	-0-			-0-
06	6300 #	6165	-0-	-135	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
07	6789 #	6096	-0-	-693	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
08	6789 #	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 REBEL ENERGY, LTD. 696211  
 MILLINGTON, SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		863965										
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996				
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
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
05	744 N	366	-0-	-378	-0-	366	2	N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
-----												
ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898				
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7 9 N	6			147
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	438	2	9 9 N	8			155
05	744 N	366	-0-	-378	-0-	366	2	N	-0-	57	1	98
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			98
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			98
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	56	1	42
-----												
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				
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	149	1	394 3 Y	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	99	1	411 3 Y	-0-			-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	94	1	434 3 Y	-0-			-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	85	1	406 3 Y	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	113	1	374 3 Y	-0-			-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	46	1	400 3 Y	-0-			-0-
-----												
ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SOUTH GREEN "68B"		WELL #: 2		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254				
03	DLQ G-10	61	-0-	61	111	61	3	Y	-0-			85
04	136 N	25	-0-	-111	-0-	25	3	Y	-0-			85
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-			85
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			85
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-			85
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			85
-----												
ROCKWELL (CONGL UPPER)		77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
GREEN, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628				
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			68
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			68
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			68
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	1	N	-0-	29	7	39
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1	N	-0-			39
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1 9 N	1			40

ROCKWELL (CONGL UPPER) //CONT.// 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1904	1043 2	9 9	Y	8			189
04	2200 N	1007	-0-	-1193	711	1000 2	7 9	Y	6			195
05	1044 N	333	-0-	-711	-0-	331 2	2 9	Y	2			197
06	1020 N	299	-0-	-721	-0-	297 2	2 9	Y	2			199
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163 2	18 9	Y	16			215
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222 2	4 9	Y	4			219

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M	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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	5			155
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	51 2	34 9	N	31	157 1		29
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	62 2	51 9	N	46			75
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	42 2	40 9	N	36			111
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44 2	43 9	N	39			150
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	91 2	42 9	N	38			188

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	50	-0-	50	115	50 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKWOOD (FRY SAND) 77758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524  
 TIMMINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 GAYLYN, INC. 298362  
 BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

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
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) GAYLYN, INC. BALKUM-GINGO "B"		//CONT.// 77786 400 //CONT.// 298362		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3398	-		3424		
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-			-0-	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-	
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
07	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 2	N	-0-			-0-	
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-	
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3368	-		3372		
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
SWINNEY, BARBARA GARRETT GARRETT, G.		833560 WELL #: 1		RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	-		3440		
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-	
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 2	N	-0-			-0-	
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-			-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	726 2	N	-0-			-0-	
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) E.C. HINDMAN OIL AND GAS HARRIS "D"		77787 500 238196 WELL #: 1		ASSOCIATED	ONE WELL	COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4148	-		4154
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2	N	-0-			-0-	
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-			-0-	
ROGERS RANCH (CONGL.) DELTA OIL & GAS LTD. ROGERS, R. M. ESTATE		77932 500 213703 WELL #: 1		ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A			
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	421	-0-	-389	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
05	434 N	266	-0-	-168	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
06	450 N	222	-0-	-228	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-	
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A					
03	868 N	454	-0-	-414	-0-	454 3	N	-0-			-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	200	-0-	-420	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
06	450 N	259	-0-	-191	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	321 3	N	-0-			-0-	
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-	

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.// 77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WILLIAMS, ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 115824		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986		
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
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			29
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			29
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			29
*06	80 N	-0-	-0-	-80	-0-			Y	-0-			29
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14												

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909			
03	4712 #	4697	-0-	-15	-0-	4685 3	12 9	N	11	170 1	39
04	4680 #	3990	-0-	-690	-0-	3973 3	17 9	N	15		54
05	4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	4555 3	20 9	N	18		72
06	4560 #	4556	-0-	-4	-0-	4533 3	23 9	N	21		93
07	4741 R	4741	-0-	-0-	-0-	4728 3	13 9	N	12		105
08	4712 #	4538	-0-	-174	-0-	4519 3	19 9	N	17		122

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			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 4		RRCID -> 082679		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927			
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1806 3	125 9	Y	114		196
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1051 3	62 9	Y	56	177 1	75
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1245 3	6 9	Y	5		80
06	1800 N	945	-0-	-855	-0-	945 3		Y	-0-		80
07	1147 N	637	-0-	-510	-0-	637 3		Y	-0-		80
08	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	908 3	131 9	Y	119		199

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			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		//CONT.// 659782													
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7250	-0-	-0-	-7250	5519					Y	-0-				28
04	5519	-0-	-0-	-5519	-0-					Y	-0-				28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
-----															
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074					
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				27
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				27
05	1674 N	924	-0-	-750	-0-	924	2			N	-0-				27
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-				27
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-				27
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				27
-----															
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072					
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
04	2207	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-				-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID ->	105493	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3872 - 3912
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	120290	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4306	PERF.	3792 - 3798
03		806 N	537	-0-	-269	-0-	537	2	N	-0-		-0-
04		660 N	458	-0-	-202	-0-	458	2	N	-0-		-0-
05		620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2	N	-0-		-0-
06		510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2	N	-0-		-0-
07		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2	N	-0-		-0-
08		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-		-0-

O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120504	COMPL. DATE	01/27/1986	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3931 - 3940
03		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2	N	-0-		-0-

O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120505	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
MAYO, EDDIE		536900										
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	135962	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	3950 - 4058
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.// 79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592													
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4380 - 4386					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A					
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-				20
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-				20
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-				20
06	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250	3			N	-0-				20
07	2201 N	1235	-0-	-966	-0-	1235	3			N	-0-				20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----															
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #: 546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992															
-----															
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #: 79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #: 703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #: 79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
CREEK ENERGY, INC.		WELL #: 188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808					
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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				
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
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2			N	-0-			-0-
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2			N	-0-			-0-
05		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2			N	-0-			-0-
06		600 N	250	-0-	-350	-0-	250 2			N	-0-			-0-
07		527 N	263	-0-	-264	-0-	263 2			N	-0-			-0-
08		434 N	250	-0-	-184	-0-	250 2			N	-0-			-0-
-----														
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
03		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2			N	-0-			-0-
04		480 N	426	-0-	-54	-0-	426 2			N	-0-			-0-
05		496 N	351	-0-	-145	-0-	351 2			N	-0-			-0-
06		510 N	281	-0-	-229	-0-	281 2			N	-0-			-0-
07		434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2			N	-0-			-0-
*08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			-0-
-----														
KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2			N	-0-			2
04		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2			N	-0-			2
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			2
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			2
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			2
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2			N	-0-			2
-----														
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
03		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2			N	-0-			52
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	237 2	11 9		N	10			62
05		279 N	111	-0-	-168	-0-	92 2	19 9		N	17			79
06		300 N	24	-0-	-276	-0-	24 2			N	-0-			79
07		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2			N	-0-			79
*08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			79
-----														
HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
03		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2			N	-0-			20
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2			N	-0-			20
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2			N	-0-			20
06		270 N	162	-0-	-108	-0-	162 2			N	-0-			20
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-			20
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			20

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BUSHNELL, H.		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1852 - 1858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABRA (CROSS CUT)		79409 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
HORTON OIL & GAS		401742												
LEDBETTER, THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 111241		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4042 - 4046				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
HEARN, C.T.		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4627 - 4642				
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			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				
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			20
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			20
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			20
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			20
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		033012												
		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312				
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E.		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		033012												
		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			119
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			119
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			119
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			119
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012  
 HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728  
 ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685  
 HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 REVAL EXPLORATION LLC 703607  
 STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
ROCK CREEK UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			47
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			47
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			47
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	191 2		N	-0-			47
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			47
*08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238 2		N	-0-			47
-----												
WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185				
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
-----												
SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		706685										
SCROGGINS, F. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018151		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EUBANKS, OZRO		WELL #: 3		RRCID -> 018153		COMPL. DATE 01/05/1954		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCROGGINS F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 060833		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSELEY, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 074009		COMPL. DATE 03/20/1977		TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
TUCKER, BILL				872298						
EUBANKS, OZRO				WELL #: 1A	RRCID -> 018152	COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH 1949	PERF. 1824	-	1835
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WJH ENERGY, INC.				888225			CNTY: COLEMAN			
RUSSELL, S.M.				WELL #: 1	RRCID -> 086060	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1504	-	1512
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2				-0-
*08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2				-0-
-----										
SANTA ANNA (CROSS CUT)				80827 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
DMV PIPELINE LLC				221580						
HOSCH				WELL #: 3	RRCID -> 101967	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 1375	PERF. 1336	-	1340
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050						
FERGUSON, H. C. & GIESECKE				WELL #: 1	RRCID -> 018166	COMPL. DATE 02/15/1943	TOTAL DEPTH 2263	PERF. 2214	-	2265
03	DLQ G-10	61	-0-	61	421	61 3				-0-
04	476 N	55	-0-	-421	-0-	55 3				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				-0-
-----										
MUERY, ELLA G.				WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	-	2205
03	DLQ G-10	61	-0-	61	421	61 3				-0-
04	475 N	54	-0-	-421	-0-	54 3				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				-0-
-----										
RIORDAN, J. L.				WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	-	2255
03	DLQ G-10	60	-0-	60	419	60 3				-0-
04	473 N	54	-0-	-419	-0-	54 3				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
WATSON, T. C.				WELL #: 4	RRCID -> 018199	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 - 2354	
M	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
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		152
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-		152
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		152
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		152
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		152
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		152
-----											
HOLT, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 - 2228	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
-----											
CREEK ENERGY, INC.				188579							
HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 018169	COMPL. DATE 05/14/1948	TOTAL DEPTH	2141	PERF.	2087 - 2141	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, E.S. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 018170	COMPL. DATE 05/29/1948	TOTAL DEPTH	2162	PERF.	2086 - 2162	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	N/A	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2099 - 2128	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579		WELL #: B 1		RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2108 - 2139
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-		
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-		
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-		
-----													
EUBANK, CHARLES W.		255145											
NEWMAN, V. C.		WELL #: 2		RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803											
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF.	2242 - 2252		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-		
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-		
08	0 N	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		
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-		
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
WJH ENERGY, INC.		888225											
BAKER, L. L. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
-----													
BLANTON		WELL #: 1		RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-		



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245		
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
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2222 - 2306		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290		
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
-----												
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225									
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----											
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-		-0-
-----											
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
-----											
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
-----											
LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372				
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
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296				
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----														
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225				
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
-----														
RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260				
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227				
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*08	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	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			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----													
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183			
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195				
M	O	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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----														
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
-----														
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145				
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----														
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179				
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
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
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
-----											
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
-----											
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
-----											
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-
-----											
JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
-----														
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
-----														
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----														
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202				
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179					
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
-----															
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179					
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
-----															
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----															
WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
-----															
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125					
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225								
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271		
M	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
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
-----										
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		-0-
-----										
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A		
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	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
-----										
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
-----										
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-		-0-
-----										
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-		-0-
-----										
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A		
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225								
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430 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
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
-----										
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID ->	075618	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	2450 PERF. N/A	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
-----										
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337 PERF. 2226 - 2246	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
-----										
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID ->	090776	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251 PERF. 2125 - 2144	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
-----										
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2208 - 2216	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
-----										
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 2154 - 2162	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
-----										
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2181 - 2199	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134		
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
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----												
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256		
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
-----												
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			64
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			64
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			64
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			64
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			64
*08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			64
-----												
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 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	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278				
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
-----												
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283				
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254				
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
-----												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092				
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
-----												
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340				
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294				
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			83
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			83
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			83
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			83
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			83
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			83

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356	
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	
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-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
-----													
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
-----													
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236			
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
*08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
-----													
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182			
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			-0-	
*08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			-0-	
-----													
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254			
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803											
POWELL, GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319			
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177												
M	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
-----												
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
SANTO, EAST (3800 CONGL.) 80952 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
JOHNSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 126920 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 3571 - 3572												
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
SANTO, N. (BEND CONGL.) 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
GIANT NRG CO., LP 302592												
GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 054263 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 3856 PERF. N/A												
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A												
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANTO, S. (CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683												
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576												
-----												
03	462 N	-0-	-0-	-462	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532												
-----												
03	14B2 EXT	91	-0-	91	333	91 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	495	162 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	572	77 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	572			N	-0-			-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PHILLIPS, BOB 662705  
 BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

M	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					24
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	Y	-0-					24
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	Y	-0-					24
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					24
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					24

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

03	2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			N	-0-					11
04	2250 #	2159	-0-	-91	-0-	2159	3			N	-0-					11
05	2325 #	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					11
06	2190 #	2081	-0-	-109	-0-	2081	3			N	-0-					11
07	2263 #	2090	-0-	-173	-0-	2090	3			N	-0-					11
08	2263 #	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					11

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (STRAWN)		81730 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575											
MADDOX, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194365		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1180 - 1190			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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			
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WATTS, BEULAH		475741											
		WELL #: 2		RRCID -> 121074		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3835 - 3846			
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	429	2	N	24		61
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	334	1	1059	2	N	4		65
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	950	2	N	11		76
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	283	1	936	2	N	2		78
07	1457 N	172	-0-	-1285	-0-	42	1	129	2	N	1		79
08	1240 N	355	-0-	-885	-0-	85	1	267	2	N	3		82

SEAMAN (CONGL. UPPER)		81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
SEAMAN, L. E., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840			
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)		81982 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
SET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A			
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-		21
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-		21
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-		21
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			21
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			21
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			21



-----												
SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834		
M	O	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	
-----												
03	DLQ G-10	5	-0-	5	432	5 2	Y	-0-			136	
04	618 N	186	-0-	-432	-0-	183 2	3 9	Y	3		139	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	158 2	13 9	Y	12		151	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	209 2	11 9	Y	10		161	
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181 2	8 9	Y	7	168 1	-0-	
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	575 2	25 9	Y	23		23	
-----												
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
03	DLQ G-10	190	-0-	190	365	184 2	6 9	Y	5		97	
04	600 N	235	-0-	-365	-0-	231 2	4 9	Y	4		101	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	278 2	7 9	Y	6		107	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	235 2	8 9	Y	7		114	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270 2	7 9	Y	6		120	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	258 2	7 9	Y	6		126	
-----												
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		
03	1547 S	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		29	
04	1110 S	724	-0-	-386	-0-	724 2		N	-0-		29	
05	1085 S	824	-0-	-261	-0-	824 2		N	-0-		29	
06	1500 S	960	-0-	-540	-0-	960 2		N	-0-		29	
07	865 S	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		29	
08	837 S	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		29	
-----												
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
-----												
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
-----												
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
MONTGOMERY		WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328		PERF. 3958 - 3978		
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-	
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		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 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	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		67	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		67	
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		67	
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		67	
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		67	
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2		N	-0-		67	

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 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	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	

SERS (STRAWN 680)				82282 443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524									
LUEDTKE				WELL #:	1	RRCID ->	150382	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	807	PERF.	684 - 690
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SET RANCH (CONGL)				82315 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 - 4044
M	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	
03	1426 #	969	-0-	-457	-0-	969	2		N	-0-		104	
04	1380 #	658	-0-	-722	-0-	658	2		N	-0-		104	
05	1426 #	1092	-0-	-334	-0-	1092	2		N	-0-		104	
06	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	1028	2		N	-0-		104	
07	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-		104	
08	1085 #	914	-0-	-171	-0-	914	2		N	-0-		104	

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690					CNTY: PALO PINTO				
SET RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 - 4014
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	
03	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	532	1	2475	3	N	-0-	187	
04	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	549	1	2597	3	N	12	199	
						13	9						
05	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	149	1	2470	3	N	-0-	199	
06	2820 #	2578	-0-	-242	-0-	60	1	2508	3	N	9	37	
						10	9						
07	2914 #	2792	-0-	-122	-0-	62	1	2715	3	N	14	51	
						15	9						
08	2914 #	2471	-0-	-443	-0-	62	1	2391	3	N	16	67	
						18	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																
SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690												
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038	-	4048		
-----																
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-					42
04	330 #	296	-0-	-34	-0-	47	1	249	3	N	-0-					42
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	3	N	-0-					42
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					43
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					44
*08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	N	1					45
-----																
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		238357														
DABNEY		WELL #:		1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143	-	4167		
-----																
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					60
04	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					60
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					60
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					60
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					60
08	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					60
-----																
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108	-	4132		
-----																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
KADANE CORPORATION		450038														
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3951	-	3956		
-----																
03	1054 #	890	-0-	-164	-0-	3	1	887	2	N	-0-					84
04	1020 #	633	-0-	-387	-0-	3	1	629	2	N	1					85
						1	9									
05	868 #	546	-0-	-322	-0-	3	1	542	2	N	1					86
						1	9									
06	870 #	477	-0-	-393	-0-	3	1	474	2	N	-0-					86
07	899 #	841	-0-	-58	-0-	3	1	838	2	N	-0-					86
08	899 #	717	-0-	-182	-0-	3	1	714	2	N	-0-					86
-----																
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3742	-	4017		
-----																
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	3	1	191	2	N	4					158
						4	9									
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	4					162
						4	9									
05	306 R	306	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	1					163
						1	9									
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	2	N	-0-					163
07	310 #	201	-0-	-109	-0-	3	1	184	2	N	13	160	1			16
						14	9									
08	310 #	193	-0-	-117	-0-	3	1	190	2	N	-0-					16

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
SELL		WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092				
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
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

RWA, LLC		687608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CHASTAIN, L.B.		881442										
WALKER BUCKLER 380		WELL #: 2 M		RRCID -> 046062		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A				
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	74 1	29 3	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	119 1	41 3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	71 1	38 3	N	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	34 1	14 3	N	-0-			-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	13 1	34 3	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	32 1	88 3	N	-0-			-0-

  

SHACKELFORD NE (LAKE SAND)		82518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WALKER BUCKLER 380		WELL #: 2 M		RRCID -> 046062		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SHACKELFORD NE(MISS)		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
WALKER ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528				
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
*06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
*07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

WALKER-ESTATE 'A'		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
WALKER ESTATE A		191683										
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497				
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WALKER ESTATE A		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
WALKER ESTATE A		191683										
WALKER ESTATE A		WELL #: A 3		RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435				
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																	
KEATING ENERGY, INC. 453142																	
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500																	
03		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05		648 R	648	-0-	-0-	-0-	479	3	169	9	N	154	154	1			-0-
06		450 #	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07		527 #	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08		651 #	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
-----																	
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430																	
03		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07		961 #	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08		961 #	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880																	
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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																	
03		310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04		300 #	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05		310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06		270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07		279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																	
BASIN OPERATING INC. 054545																	
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301																	
03		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05		434 #	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD														
GREEN, JAMES R. 330874														
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861														
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
JNS PRODUCTION, LLC 433134														
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	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														
03	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	9	N	17	372		
04	987 R	987	-0-	-0-	-0-	963	2	24	9	N	22	394		
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	N	13	239		
06	900 #	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-	239		
07	930 #	787	-0-	-143	-0-	785	2	2	9	N	2	241		
08	930 #	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-	241		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																	
PETEX 659782																	
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1767	2035	-0-	268		268	1923	2	112	9	N	102				102
04		1710	1673	-0-	-37		231	1640	2	33	9	N	30				132
05		1767	1654	-0-	-113		118	1652	2	2	9	N	2				134
06		1710	1688	-0-	-22		96	1684	2	4	9	N	4				138
07		1767	1630	-0-	-137		-0-	1630	2			N	-0-				138
08		1767	NO RPT	-0-	-1767		-0-					N	NO RPT				138
-----																	
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729																	
03		2059		-0-	-0-	-2059	8718					Y	-0-				97
04		2130		-0-	-0-	-2130	6588					Y	-0-				97
05		2201		-0-	-0-	-2201	4387					Y	-0-				97
06		2130		-0-	-0-	-2130	2257					Y	-0-				97
07		2201		-0-	-0-	-2201	56					Y	-0-				97
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56					Y	NO RPT				97
-----																	
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396																	
03		155 #		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067																	
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
-----																	
BASIN OPERATING INC. 054545																	
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A																	
03		248 N	221	-0-	-27		-0-	221	2			N	-0-				59
04		240 N	218	-0-	-22		-0-	218	2			N	-0-				59
05		263 N	263	-0-	-0-		-0-	263	2			N	-0-				59
06		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			N	-0-				59
07		234 N	234	-0-	-0-		-0-	234	2			N	-0-				59
08		248 N	236	-0-	-12		-0-	236	2			N	-0-				59

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545													
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277													
M	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
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		24
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		24
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		24
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		24
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-		24
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-		24
-----													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841													
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		16
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		16
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		16
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8		24
07	744 N	611	-0-	-133	-0-	604	2	7	9	N	6		30
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1		31
-----													
CDJ OIL CO. 140598													
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CLAVO OIL, LLC 158307													
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307												
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
-----												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-	49
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	49
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-	49
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-	49
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-	49
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-	49

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1574 2	44 9	N	40		103
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591 2	2 9	N	2		105
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679 2	2 9	N	2		107
06		1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1478 2		N	-0-		107
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	844 2	1 9	N	1		108
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		108
-----												
DENTEX PETROLEUM, INC. 215940												
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		-0-
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	713 2	11 9	N	10		70
04		870 N	711	-0-	-159	-0-	699 2	12 9	N	11		81
05		868 N	785	-0-	-83	-0-	776 2	9 9	N	8		89
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	779 2	9 9	N	8		97
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	813 2	8 9	N	7		104
08		899 N	814	-0-	-85	-0-	806 2	8 9	N	7		111
-----												
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44 2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	144	-0-	144	188	144 2		N	-0-		-0-
05		287	99	-0-	-188	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
03		775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-		-0-
04		780 N	701	-0-	-79	-0-	701 2		N	-0-		-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
06		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2		N	-0-		-0-
07		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-		-0-
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763												
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924												
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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-13												
-----												
J & TG, LLC 427427												
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
J & W OIL CO.-W. F. 427923												
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	87	
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	87	
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	87	
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	87	
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	87	
*08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	87	
-----												
JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923																	
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					20
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
06		360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					20
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
*08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					20
-----																	
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	99			N	-0-					-0-
-----																	
JACOBS, C. E., CO. 429435																	
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006																	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																	
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350																	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
-----																	
COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JNS PRODUCTION, LLC 433134																	
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
JNS PRODUCTION, LLC //CONT.// 433134															
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
GROTHER, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
03		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-			-0-
05		775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-			-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
-----															
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670															
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
03	DLQ	G-10	6109	-0-	6109	21168	6109	2		N	-0-	
04		6250	6786	-0-	536	21704	6786	2		N	-0-	
05		7750	7108	-0-	-642	21062	7108	2		N	-0-	
06		7500	5511	-0-	-1989	19073	5511	2		N	-0-	
07		7750	5323	-0-	-2427	16646	5323	2		N	-0-	
*08		7750	6111	-0-	-1639	15007	6111	2		N	-0-	
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	4	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	4	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	4	
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	4	
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	4	
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	4	
-----												
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
03		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1030	2	41	9	N	159
04		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1079	2	26	9	N	183
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	N	39
06		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	39
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	39
08		1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	39
-----												
REAMES "A" WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
03		713 N	585	-0-	-128	-0-	554	2	31	9	N	145
04		690 N	608	-0-	-82	-0-	582	2	26	9	N	169
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	603	2	7	9	N	18
06		570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	18
07		620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	18
08		620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	18
-----												
P.I.D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
P.I.D. DRILLING INC //CONT.// 631265															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PETEX 659782															
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898															
03	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2		N	-0-				45
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-				45
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				45
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2		N	-0-				45
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2		N	-0-				45
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2		N	-0-				45
-----															
PETRO-STARR 660161															
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104															
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: SHACKELFORD									
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																						
HEIRS, TERRY													WELL #: 1		RRCID -> 185532		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 1933 - 1950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
LANE, M.													WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
LANE, M.													WELL #: 3		RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
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-					N	NO RPT					-0-					
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
LANE, M.													WELL #: 1		RRCID -> 188072		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2089		PERF. 1918 - 1936	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534		RRCID -> 094087		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2468 - 2469	
HUDSON(SEC 70)													WELL #: 1		RRCID -> 094087		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2468 - 2469	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
HUDSON (SEC. 70)													WELL #: 3		RRCID -> 109285		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2463 - 2465	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. //CONT.// 767534												
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-	54
04	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			N	-0-	54
05	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-	54
06	2280 N	1937	-0-	-343	-0-	1937	2			N	-0-	54
07	2170 N	470	-0-	-1700	-0-	470	2			N	-0-	54
08	2077 N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-	54
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	49
04	2760	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-	49
05	2852	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-	49
06	2760	2481	-0-	-279	-0-	2481	2			N	-0-	49
07	2852	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			N	-0-	49
08	2852	1905	-0-	-947	-0-	1905	2			N	-0-	49
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-	-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-	-0-
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812												
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
03	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	1336	2			N	-0-	46
04	1560 N	760	-0-	-800	-0-	760	2			N	-0-	46
05	1457 N	380	-0-	-1077	-0-	380	2			N	-0-	46
06	1290 N	547	-0-	-743	-0-	547	2			N	-0-	46
07	775 N	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-	46
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	46

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2136	-0-	-158	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
-----												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530												
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
-----												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
-----												
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496												
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
-----												
TIDMORE, ANN 859740												
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1422	-0-	-288	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1304	-0-	-587	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	135	-0-	-1167	-0-	1353 3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206												
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	211	2	186	9	Y	169	73
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	133	206
						146	9					
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	68	2	89	9	Y	81	287
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	261	2	26	9	Y	24	170
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	171	2	133	9	Y	121	291
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	362	2	46	9	Y	42	76
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	180	1	178	2	Y	132	208
						145	9					
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	180	1	57	2	Y	83	156
						91	9					
VAN OPERATING, LTD. 881442												
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITT OIL & GAS, INC. 921150												
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTER ESTATE 921150												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ELLIOTT 921150												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
04	1320 N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-	-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
06	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540  
 HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILL OPERATING LLC 387979  
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPETCO INC 485885  
 SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 3644 - 3692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			17
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			17
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			17
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			17
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			17
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			17

  

OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	123663	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 3615 - 3781	
MURRELL														
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			1
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			1
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			1
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-			1
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			1
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			1

  

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3682 - 3792			
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-

  

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
PRAIRIE PRODUCTION		675926												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779			
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

  

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756			
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

  

SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
ANDERSON PRODUCTION		022922												
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210			
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
FRY, T. O.		WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-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	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
REED, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	131
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	131
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	131
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	-0-	131
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-	-0-	131
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	131
SIKES (CADDO) PARDUE OIL, INC. SIKES, C. E.		83528 500 639400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205	
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864				
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
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2	N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890				
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			152
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			152
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	858	2	123 9 N	112			264
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2	N	-0-			264
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2	N	-0-			264
08	992 N	770	-0-	-222	-0-	770	2	N	-0-	178 1		86

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

SILVER VALLEY (MORRIS)		83640 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
MULLINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124139		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7		-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002												

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856				
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
SIMBA (MISS.)		83666 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 155311		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4853 - 4931
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BARTON, HOWARD		053939								
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2714 - 2726
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
-----										
SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
-----										
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2626 - 2660
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
-----										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2646 - 2726
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
06	270 N	122	-0-	-148	-0-	122 2	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2	N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-
-----										
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2880 - 2891
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 2	N	-0-		-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-		-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650										
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2938 - 2952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	N	-0-			-0-
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2872 - 2901		
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
-----												
HAVENS OIL COMPANY		366469		WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
07	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2	N	-0-			-0-
08	558 N	176	-0-	-382	-0-	176	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, NOBLE		WELL #: 1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2848 - 3792		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-			-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
-----												
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649										
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
-----										
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710										
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-	-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-
*08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-
-----										
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870										
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824										
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740										
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06		15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-	-0-
08		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622										
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
04		15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2	N	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06		15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2	N	-0-	-0-
07		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-	-0-
08		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-	-0-
-----										
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706										
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MISSION ENERGY INC.				570410										
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2952 - 2980	
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
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-			-0-
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3			N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			-0-
*08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			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	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761	
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-			-0-
07		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2			N	-0-			-0-
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2			N	-0-			-0-
-----														
TORCH OPERATING LLC				862620										
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-			-0-
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3			N	-0-			-0-
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3			N	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			-0-
07		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3			N	-0-			-0-
08		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3			N	-0-			-0-
-----														
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842	
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-			-0-
05		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3			N	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			-0-
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3			N	-0-			-0-
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 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	
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3			N	-0-			-0-
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
GREENWOOD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671		PERF. 2602 - 2630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2652 - 2682	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		63
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-		63
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		63
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		63
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		63
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		63
-----											
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		32
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		32
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		32
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		32
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		32
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		32
-----											
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		28
04	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3	N	-0-		28
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-		28
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		28
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		28
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		28
-----											
RANKIN, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018305		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2973 - 3013	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-

SITPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620														
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			81
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			81
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			81
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			81
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			81
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			81

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	N	2	76 1	97
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	N	1		98
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	N	1		99
06		120 N	37	-0-	-83	-0-	1	9	6	1	N	10		109
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	N	4		113
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	4	9	10	1	N	16		129
							18	9						

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														
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
03		1953 N	947	-0-	-1006	-0-	947	2		N	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06		930 N	60	-0-	-870	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059														
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044														
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758														
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKAGGS (2700)		//CONT.//		83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487								
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	-	2581		
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
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
RODRIGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	-	4227		
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07	744 N	471	-0-	-273	-0-	471 2		N	-0-			-0-
08	744 N	619	-0-	-125	-0-	619 2		N	-0-			-0-
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)				84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
SMELLEY				WELL #: 1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	-	5214		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
SNEED (STRAWN)				84430 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HILL OPERATING LLC				387979								
SNEED, CLYDE				WELL #: 1	RRCID -> 122979	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2632	-	2636		
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			52
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			52
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			52
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			52
07	992 N	531	-0-	-461	-0-	531 2		N	-0-			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760					
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				19
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				19
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				19
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				19
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				19
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				19
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998															
HARRELL, M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013															
BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HARRELL				WELL #: 8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766			
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
03		510 N	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-			19
04		450 N	436	-0-	-14	436 3		N	-0-			19
05		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-			19
06		480 N	474	-0-	-6	474 3		N	-0-			19
07		573 N	573	-0-	-0-	573 3		N	-0-			19
*08		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-			19
-----												
PARDUE-HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878			
03		288 N	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05		341 N	320	-0-	-21	320 3		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	345 3		N	-0-			-0-
08		310 N	305	-0-	-5	305 3		N	-0-			-0-
-----												
LIVINGSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734			
03		467 N	467	-0-	-0-	450 3	17 9	N	15			160
04		436 N	436	-0-	-0-	422 3	14 9	N	13			173
05		434 N	418	-0-	-16	416 3	2 9	N	2			175
06		450 N	381	-0-	-69	381 3		N	-0-			175
07		502 N	502	-0-	-0-	368 3	134 9	N	122	1		175
*08		423 N	423	-0-	-0-	405 3	18 9	N	16			191
-----												
LIVINGSTONE				WELL #: 2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746			
03		372 N	269	-0-	-103	269 3		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07		434 N	368	-0-	-66	368 3		N	-0-			-0-
*08		405 N	405	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
-----												
STEWART				WELL #: 2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720			
03		255 N	255	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06		240 N	202	-0-	-38	202 3		N	-0-			-0-
07		248 N	196	-0-	-52	196 3		N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43	205 3		N	-0-			-0-
-----												
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767			
03		256 N	256	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06		240 N	203	-0-	-37	203 3		N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51	197 3		N	-0-			-0-
08		248 N	217	-0-	-31	217 3		N	-0-			-0-



SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 3542 - 3555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		34	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		34	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		34	
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1	35	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		35	

SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 1656 - 1662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101	

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		46	
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-		46	
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-		46	
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	3		N	-0-		46	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		46	
08	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-		46	

SNOW-BERRY		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 2066 - 2068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L.		316450		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2614 - 2634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3320 - 3364	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-	
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-	

SOUTHVIEW CO ENERGY MCBRIDE		84812 001 161428		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR								
WELL #:		1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) BAJA PRODUCTION TEJAS "B"		84927 500 044650		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON HAROLD		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A						
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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HOLCOMB		WELL #:		1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2704 - 2777				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PEARSON, WILLIS		WELL #:		5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723				
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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE			
MISSION ENERGY INC.				570410							
SPARKMAN		WELL #:		3	RRCID ->	100793	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2744 - 2754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GANKY		WELL #:		5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	262	3		N	-0-	-0-
04	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-	-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-
06	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	3		N	-0-	-0-
07	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-	-0-
08	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-	-0-
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
STOVALL		WELL #:		2	RRCID ->	142808	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	68
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	68
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	68
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	68
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	68
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	68
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 4480 - 4642
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2		N	-0-	-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2		N	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-	-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-	-0-
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-	-0-
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153954	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	51
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-	51
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	51
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	51
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	51
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-	51

-----														
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
-----														
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
-----														
03	T. A.	20	-0-	20 B	169	20	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	30	-0-	30 B	199	30	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	50	-0-	50 B	249	50	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	31	-0-	31 B	280	31	2			Y	-0-			-0-
07	293 R	13	-0-	-280 B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
-----														
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852														
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274														
-----														
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-			18
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-			18
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	516	3	2	9	N	2			20
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	468	3	3	9	N	3			23
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			23
08	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-			23
-----														
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														
-----														
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			38
04	1110 N	542	-0-	-568	-0-	542	2			N	-0-			38
05	992 N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-			38
06	930 N	425	-0-	-505	-0-	425	2			N	-0-			38
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-			38
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-			38
-----														
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506														
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467														
-----														
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARRIS			WELL #: 1 C		RRCID -> 094400		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5249 - 5255					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
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					
03		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-				-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
08		961 N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-				-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					
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				91
04		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				91
05		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				91
06		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-				91
07		2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	Y	4				95
08		341 #	201	-0-	-140	-0-	198	3	3	9	Y	3				98
-----																
STEPHENS COUNTY REGULAR			85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BAM OPERATING, INC.			048357													
EPPEY JENNINGS			WELL #: 2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3455 - 3473					
03		682 #	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-				-0-
04		600 #	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-				-0-
05		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
06		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
07		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
08		558 #	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-				-0-
-----																
BARGSLEY, COY			049255													
BARGSLEY, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 136608		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 4028					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BARGSLEY, COY		//CONT.//		049255									
BARGSLEY, COY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 1500 - 1550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1650 - 1680		
MCWHORTER, V.H.		WELL #:		1									
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-	
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-		-0-	
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-	
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
COLEMAN BROWN SHALLOW		WELL #:		102 A	RRCID ->	105178	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	2187	PERF. 2080 - 2098		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14													
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3822 - 3876		
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-		128	
04	300 #	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-		128	
05	310 #	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-		128	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7 9	N	6		134	
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9 9	N	8		142	
*08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	325	2	8 9	N	7		149	
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3819 - 3827		
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		22	
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		22	
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		22	
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		22	
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		22	
*08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		22	
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431		
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-	
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
*08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517		
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	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 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	90	2	34	9	N	122
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	84	2	25	9	N	145
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	78	2	24	9	N	167
06		120 #	71	-0-	-49	-0-	56	2	15	9	N	181
07		142 R	142	-0-	-0-	-0-	102	2	40	9	N	47
*08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	96	2	36	9	N	80
-----												
LEDBETTER "SOUTH"												
WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
03		1953	1813	-0-	-140	14465	1813	2		N	-0-	-0-
04		1890	1990	-0-	100	14565	1990	2		N	-0-	-0-
05		1953	2003	-0-	50	14615	2003	2		N	-0-	-0-
06		1890	1897	-0-	7	14622	1897	2		N	-0-	-0-
07		1953	1890	-0-	-63	14559	1890	2		N	-0-	-0-
08		1953	1787	-0-	-166	14393	1787	2		N	-0-	-0-
-----												
BRECK OPERATING CORP.												
VEALE, A. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A												
03		868 #	681	-0-	-187	-0-	103	1	564	3	N	86
04		915 R	915	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	103
05		744 #	519	-0-	-225	-0-	103	1	413	3	N	106
06		720 #	532	-0-	-188	-0-	100	1	425	3	N	112
07		961 #	901	-0-	-60	-0-	103	1	785	3	N	124
*08		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	986	3	N	138
-----												
BROWER, R. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164												
03		186 #	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	N	51
04		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	51
05		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	51
06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	51
07		124 #	73	-0-	-51	-0-	70	2	3	9	N	54
08		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	54

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRITTON OPERATING, INC.				094640									
HOKETT				WELL #:	1	RRCID ->	137589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	4007 - 4011
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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80		N	NO RPT		-0-			
-----													
BURGESS ENERGY, INC.				108125									
CAREY, R. J.				WELL #:	1	RRCID ->	156539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	2916 - 2930
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958
03	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-			
04	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-			
05	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-			
06	660 #	520	-0-	-140	-0-	520	2	N	-0-	-0-			
07	682 #	370	-0-	-312	-0-	370	2	N	-0-	-0-			
08	682 #	300	-0-	-382	-0-	300	2	N	-0-	-0-			
-----													
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
NOLEN				WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
CC OIL & GAS				140617									
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-			
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-	-0-			
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-	-0-			
06	120 #	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-	-0-			
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-			
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-			



STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		21
04	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-		21
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		21
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3		N	-0-		21
07	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	3		N	-0-		21
08	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3		N	-0-		21
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782												
03	1240 #	1166	-0-	-74	-0-	1015	3	151	9	N	137	174
04	1200 #	1091	-0-	-109	-0-	1015	3	76	9	N	69	70
05	1178 #	890	-0-	-288	-0-	853	3	37	9	N	34	104
06	1140 #	783	-0-	-357	-0-	766	3	17	9	N	15	119
07	1178 #	926	-0-	-252	-0-	887	3	39	9	N	35	154
08	1178 #	891	-0-	-287	-0-	857	3	34	9	N	31	185
-----												
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192												
03	434 #	20	-0-	-414	-0-	20	3		N	-0-		-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-		-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
*06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14												
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750												
05	0	2072	-0-	2072	2072	2072	3		N	-0-		-0-
06	0	1704	-0-	1704	3776	1704	3		N	-0-		-0-
07	0	1089	-0-	1089	4865	1089	3		N	-0-		-0-
08	0	1681	-0-	1681	6546	1681	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												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ENSTAR ENERGY, INC.				253221								
NIX, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF. 1612 - 1640	
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
*07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ESTACADO ENERGY, LLC				254441								
KNOX, M. C.		WELL #:		11	RRCID ->	143298	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3064 - 3067	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT	-0-	
-----												
FOAG, INC.				274964								
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 - 3799	
03		868 #	797	-0-	-71	-0-	797 2		N	-0-	-0-	
04		810 #	785	-0-	-25	-0-	785 2		N	-0-	-0-	
05		817 R	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-	
06		780 #	481	-0-	-299	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
07		806 #	118	-0-	-688	-0-	118 2		N	-0-	-0-	
08		806 #	717	-0-	-89	-0-	717 2		N	-0-	-0-	
-----												
GOFORTH, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3797 - 3804	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT	-0-	
-----												
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037	
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.													//CONT.// 274964									
LANGFORD, G. R.													WELL #: 2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3973 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-				-0-							
04		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-				-0-							
05		13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-				-0-							
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-							
07		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-				-0-							
08		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-				-0-							
-----																						
HART, H. W.													WELL #: 1A		RRCID -> 247991		COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 2702 - 2810	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-							
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-							
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-							
06		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-				-0-							
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-							
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
-----																						
HILL, CHARLES DRILLING, INC.													386849									
FLOURNOY "B"													WELL #: B 4		RRCID -> 111235		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1810 - 1844	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
-----																						
JONES													WELL #: 1		RRCID -> 248275		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 3682 - 4036	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
-----																						
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT													424940									
FRANKS, THOMAS B													WELL #: 1		RRCID -> 129847		COMPL. DATE 04/02/1979		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4408 - 4442	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
-----																						
IRON HORSE OIL & GAS, INC.													426407									
SWENSON, CLARA J.													WELL #: 1		RRCID -> 186524		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 2439		PERF. N/A	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 -	4018		
03	93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
*08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 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		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KILLION WELL SERVICE INC.				461100							
FAMBRO, J.M.				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1802 -	1888		
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 1	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 -	1849		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PARKS, RHONE INC.				641520							
FLOURNOY				WELL #: A 11	RRCID -> 242323	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3672 -	3679		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
SIKES F				WELL #: 2	RRCID -> 108626	COMPL. DATE 11/25/1983	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3981	-	3989		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957	-	1965		
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
*08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
-----												
SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949	-	1955		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITE, G.T.				WELL #: 1	RRCID -> 113368	COMPL. DATE 08/19/1975	TOTAL DEPTH 1925	PERF. 1840	-	1844		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778	-	1798		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131	-	2143		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115	-	2118		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX										//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-							
HUNTER, L.										WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223			
03		422 R	237	-0-	-185	-0-	237	2			Y	-0-		-0-							
04		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-		-0-							
05		248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-		-0-							
06		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-		-0-							
07		248 #	222	-0-	-26	-0-	210	2	12	9	Y	11		11							
08		248 #	176	-0-	-72	-0-	158	2	18	9	Y	16	16	1	11						
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
HALL '8' UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734			
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-							
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	2	89	9	N	81		81							
05		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-		81							
06		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-		81							
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		81							
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		81							
RED GAP OIL & GAS LLC										697026											
LINK "76"										WELL #: 3		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1706 - 1814			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59							
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 08 LEASE		26312		06/01/2013							
RIPTIDE ENERGY LLC										712946											
WILLARDS WISH										WELL #: 1		RRCID -> 170645		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4166 - 4174			
03		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-							
04		960 #	820	-0-	-140	-0-	820	2			N	-0-		-0-							
05		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-							
06		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		-0-							
07		992 #	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-		-0-							
08		992 #	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231							
BLACK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3875 - 3937
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		837 #	793	-0-	-44	-0-	752 2	41 9	N	37	177
04		810 #	793	-0-	-17	-0-	739 2	54 9	N	49	55
05		868 #	778	-0-	-90	-0-	735 2	43 9	N	39	94
06		840 #	776	-0-	-64	-0-	731 2	45 9	N	41	135
07		868 #	804	-0-	-64	-0-	756 2	48 9	N	44	179
*08		810 R	810	-0-	-0-	-0-	762 2	48 9	N	44	54
-----											
SBS OIL COMPANY				749870							
FAMBRO-VICK				WELL #: 2	RRCID -> 252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.				786408							
HINSON, ED				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
04		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
05		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
07		248 #	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-	-0-
08		403 #	222	-0-	-181	-0-	222 3		N	-0-	-0-
-----											
SQUYRES OIL CO., INC.				810818							
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
04		180 #	144	-0-	-36	-0-	144 3		N	-0-	-0-
05		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-	-0-
06		180 #	125	-0-	-55	-0-	125 3		N	-0-	-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-	-0-
08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-	-0-
-----											
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109
03		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04		14 #	8	-0-	-6	-0-	8 3		N	-0-	-0-
05		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-	-0-
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-	-0-
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
*08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 - 2103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-		-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-		-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-		-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-		-0-
-----													
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 - 2043		
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-		-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			N	-0-		-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
-----													
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118		
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-		-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
*08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
-----													
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075		
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
08	12 R	12	-0-	-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		
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
08	13 R	13	-0-	-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		
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
-----												
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145
03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043			
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120			
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043			
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027			
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10			92
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9			101
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3			104
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	322	3	1	9	N	1			105
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1			106
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	352	3	1	9	N	1			107
-----														
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567			
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	53	3	1	9	N	1			40
04	90 #	35	-0-	-55	-0-	34	3	1	9	N	1			41
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	N	1			42
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1			43
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1			44
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1			45
-----														
T-N-T ENGINEERING, INC.		834092												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
TRIPLE SINGLETON, INC.				870459							
PIERCE				WELL #: 1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4061	- 4065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
05	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		-0-
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	323 2	2 9	N	2		2
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9	N	4		6
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	255 2	8 9	N	7		13
-----											
PRITCHARD				WELL #: 2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3549	- 4072		
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	173 2	3 9	Y	3		3
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	198 2	7 9	Y	6		9
*08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	136 2	9 9	Y	8		17
-----											
PRITCHARD				WELL #: 3	RRCID -> 123314	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3538	- 4069		
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1		1
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2		3
*08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130 2	6 9	Y	5		8
-----											
WILLIAMSON				WELL #: 3	RRCID -> 123317	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH 4249	PERF. 2022	- 2030		
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
-----											
US. FUELS, INC.				879264							
FARABEE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044336	COMPL. DATE 12/07/1961	TOTAL DEPTH 1920	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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		
03	372 #	188	-0-	-184	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
WHITE, JACK OPERATING													//CONT.// 918443														
MARTIN, ROSA													WELL #: 2		RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
03		372 #	188	-0-	-184	-0-	188 2			N	-0-			-0-													
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
-----																											
WHITING OIL AND GAS CORPORATION													920478														
HOUSTON, W. F.													WELL #: 3		RRCID -> 260856		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2052 - 2088						
03		2418	6231	-0-	3813	24766	6153 2	78 9	9	N	71	170 1		64													
04		2340	5724	-0-	3384	28150	5652 2	72 9	9	N	65			129													
05		2418	3318	-0-	900	29050	3272 2	46 9	9	N	42			171													
06		2340	584	-0-	-1756	27294	537 2	47 9	9	N	43			214													
07		2418	3896	-0-	1478	28772	3839 2	57 9	9	N	52	173 1		93													
*08		2418	4943	-0-	2525	31297	4875 2	68 9	9	N	62			155													
-----																											
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)													85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ANDERSON PRODUCTION													022922														
MORRIS, VIRGIL "A"													WELL #: 5		RRCID -> 202368		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3297 - 3305						
03		186 N	10	-0-	-176	-0-	10 2			N	-0-			150													
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	289 2	22 9	9	N	20			170													
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	174 2	11 9	9	N	10	175 1		5													
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	92 2	29 9	9	N	26			31													
07		310 N	84	-0-	-226	-0-	66 2	18 9	9	N	16			47													
08		186 N	38	-0-	-148	-0-	30 2	8 9	9	N	7			54													
-----																											
BAM OPERATING, INC.													048357														
SHALOR-COPELAND													WELL #: 2		RRCID -> 094304		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3242 - 3247						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
-----																											
BASA RESOURCES, INC.													053974														
ACKERS, W. H.													WELL #: 1		RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3033 - 3038						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
-----																											
CROWLEY, L. M.													WELL #: 1		RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2120 - 2130						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	2	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
-----															
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----															
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163															
03	3720	#	3335	-0-	-385	-0-		3335	2			N	-0-		-0-
04	3690	#	3139	-0-	-551	-0-		7	1	3132	2	N	-0-		-0-
05	3813	#	2913	-0-	-900	-0-		2913	2			N	-0-		-0-
06	3690	#	2860	-0-	-830	-0-		2860	2			N	-0-		-0-
07	3255	#	2850	-0-	-405	-0-		2850	2			N	-0-		-0-
08	2914	#	2801	-0-	-113	-0-		2801	2			N	-0-		-0-
-----															
WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007															
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	3			N	-0-		-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3			N	-0-		-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		1138	3			N	-0-		-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	3			N	-0-		-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	3			N	-0-		-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-		655	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
-----														
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	17
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	17
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	17
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	17
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	17
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-	-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-	-0-
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-	-0-
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			23
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			23
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			23
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			23
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			23
*08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			23
-----															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
*08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
-----															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
-----															
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	11	9	Y	10		128
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	25	9	Y	23		151
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	Y	6		157
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4		161
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	327	2	10	9	Y	9		170
*08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	8	9	Y	7		177
-----															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
03		434 N	217	-0-	-217	-0-	-0-	217	2		N	-0-			92
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			92
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			92
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			92
07		682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	622	2		N	-0-			92
08		682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	647	2		N	-0-			92
-----															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
03		372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05		217 N	80	-0-	-137	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		210 N	122	-0-	-88	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		217 N	78	-0-	-139	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	80	2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	122	-0-	122	202	202	122	2		N	-0-			-0-
07		280	78	-0-	-202	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
-----													
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
-----													
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRECK OPERATING CORP. 089974													
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	40	1	747	2	N	-0-		-0-
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	40	1	617	2	N	-0-		-0-
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	40	1	653	2	N	-0-		-0-
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	40	1	629	2	N	-0-		-0-
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	40	1	640	2	N	-0-		-0-
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	40	1	639	2	N	-0-		-0-
-----													
BRICO OIL, INC. 091040													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----													
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040															
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
-----															
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160															
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
-----															
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			-0-
-----															
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			24
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			24
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			24
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			24
07		682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-			24
*08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			24
-----															
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIDWELL OIL CO. 092480															
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280															
03		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-			69
04		1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-			69
05		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-			69
06		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-			69
07		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			N	-0-			69
08		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2			N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
-----																	
BURGESS ENERGY, INC. 108125																	
CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
BURTON SERVICES, INC. 112251																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965																	
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251													
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			20
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			20
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			20
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			20
07		1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 2		N	-0-			20
*08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			20
-----													
CC OIL & GAS MORRIS WELL #: 140617 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060													
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
-----													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848													
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
-----													
CHAMBERLAIN, JACK BRAZDA, A. W. WELL #: 142630 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN WELL #: 195725 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	45
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	45
05		248 N	10	-0-	-238	-0-	-0-	10	3	N	-0-	45
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	45
07		341 N	174	-0-	-167	-0-	-0-	174	3	N	-0-	45
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	45
-----												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-
-----												
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
08		310 N	211	-0-	-99	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
-----												
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A												
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	14 9	Y	127
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	6 9	Y	132
05		372 N	205	-0-	-167	-0-	-0-	195	3	10 9	Y	141
06		180 N	54	-0-	-126	-0-	-0-	54	3		Y	141
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	-0-	99	3	23 9	Y	162
08		217 N	14	-0-	-203	-0-	-0-	10	3	4 9	Y	166
-----												
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-
05		403 N	246	-0-	-157	-0-	-0-	246	3		Y	-0-
06		270 N	100	-0-	-170	-0-	-0-	100	3		Y	-0-
07		217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	3		Y	-0-
08		248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	3		Y	-0-
-----												
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	416	3		N	-0-
05		434 N	10	-0-	-424	-0-	-0-	10	3		N	-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-
07		434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	377	3		N	-0-
*08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3	168 9	N	153
-----												
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	-0-	306	3		N	-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3			Y	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3			Y	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			Y	-0-		-0-
*08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2014													
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			N	-0-		-0-
04		1260 N	1084	-0-	-176	-0-	1084 3			N	-0-		-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-		-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3			N	-0-		-0-
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3			N	-0-		-0-
*08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-		-0-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-		14
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-		14
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-		14
06		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3			N	-0-		14
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	316 3	3 9		N	3		17
*08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-		17
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204													
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-		-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-		-0-
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			Y	-0-		-0-
*08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			Y	-0-		-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-		-0-
04		660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3			N	-0-		-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-
*08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-		-0-
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790													
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-		91
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-		91
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			Y	-0-		91
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		91
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		91
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		91
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - P&A 05/29/14													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
07		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
-----													
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970													
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-		-0-
-----													
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		58
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		58
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		58
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-		58
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		58
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		58
-----													
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-		-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
*08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
-----													
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687													
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		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-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-
07		899 N	651	-0-	-248	-0-	651	3		N	-0-		-0-
*08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			51
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			51
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			51
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2014 - P&A 05/21/14

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	862 3	31 9	Y	28	24 1		17
04		900 N	738	-0-	-162	-0-	697 3	41 9	Y	37	36 1		18
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	801 3	48 9	Y	44	48 1		14
06		870 N	805	-0-	-65	-0-	747 3	58 9	Y	53	60 1		7
07		775 N	639	-0-	-136	-0-	588 3	51 9	Y	46	48 1		5
08		837 N	445	-0-	-392	-0-	390 3	55 9	Y	50	47 1		8

PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
04		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04		300 N	124	-0-	-176	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		300 N	107	-0-	-193	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

03		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-			58
04		540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3		N	-0-			58
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-			58
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-			58
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			58
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			58

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

03		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-			-0-
04		300 N	128	-0-	-172	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05		434 N	163	-0-	-271	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06		300 N	175	-0-	-125	-0-	175 3		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3			-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3			-0-
05		279 N	97	-0-	-182	-0-		97	3			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			-0-
07		310 N	97	-0-	-213	-0-		97	3			-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			-0-
-----												
LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676												
03		527 N	124	-0-	-403	-0-		124	3			-0-
04		660 N	49	-0-	-611	-0-		49	3			-0-
05		155 N	10	-0-	-145	-0-		10	3			-0-
06		120 N	10	-0-	-110	-0-		10	3			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-		10	3			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			-0-
-----												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			-0-
04		780 N	465	-0-	-315	-0-		465	3			-0-
05		465 N	250	-0-	-215	-0-		250	3			-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-		230	3			-0-
07		496 N	248	-0-	-248	-0-		248	3			-0-
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3			-0-
-----												
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208												
03		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	3		116 1	61
04		180 N	80	-0-	-100	-0-		80	3			61
05		155 N	10	-0-	-145	-0-		10	3			61
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						61
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						61
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			61
-----												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
03		155 N	99	-0-	-56	-0-		99	3			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-		108	3			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	3			-0-
07		372 N	96	-0-	-276	-0-		96	3			-0-
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3			-0-
-----												
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	3			44
04		1110 N	692	-0-	-418	-0-		692	3			44
05		1209 N	615	-0-	-594	-0-		615	3			44
06		1050 N	658	-0-	-392	-0-		658	3			44
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	3			44
*08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3			44
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
03		2077 #	2008	-0-	-69	-0-		2008	3			-0-
04		2111 R	2111	-0-	-0-	-0-		2111	3			-0-
05		2294 #	1643	-0-	-651	-0-		1643	3			-0-
06		2220 #	2189	-0-	-31	-0-		2189	3			-0-
07		2294 #	2182	-0-	-112	-0-		2182	3			-0-
*08		2501 R	2501	-0-	-0-	-0-		2501	3			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		1050 N	160	-0-	-890	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1147 N	159	-0-	-988	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1240 N	373	-0-	-867	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		900 N	865	-0-	-35	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1178 N	838	-0-	-340	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
03		1891 #	1824	-0-	-67	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		2108 #	2051	-0-	-57	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		2040 #	337	-0-	-1703	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		2108 #	10	-0-	-2098	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
08		2108 #	489	-0-	-1619	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2520 N	1273	-0-	-1247	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		2542 N	862	-0-	-1680	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	
06		2130 N	732	-0-	-1398	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-	
07		1302 N	715	-0-	-587	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-	
08		868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258														
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-	
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14														
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
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													
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		
03		279 N	249	-0-	-30	-0-		249 2			N	-0-	
04		270 N	247	-0-	-23	-0-		247 2			N	-0-	
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2			N	-0-	
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2			N	-0-	
07		248 N	244	-0-	-4	-0-		244 2			N	-0-	
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2			N	-0-	
-----													
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001													
03		434 N	371	-0-	-63	-0-		371 2			N	-0-	
04		360 N	170	-0-	-190	-0-		170 2			N	-0-	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2			N	-0-	
06		360 N	247	-0-	-113	-0-		247 2			N	-0-	
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	
-----													
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076													
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646 2			N	-0-	
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113 2			N	-0-	
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 2			N	-0-	
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2			N	-0-	
07		1147 N	916	-0-	-231	-0-		916 2			N	-0-	
08		868 N	787	-0-	-81	-0-		787 2			N	-0-	
-----													
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094													
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-		453 2	9 9	N	8	180	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-		365 2	3 9	N	3	183	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-		408 2	3 9	N	3	186	
06		450 N	377	-0-	-73	-0-		376 2	1 9	N	1	187	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-	187	
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 2		N	-0-	187	
-----													
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
-----														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			119
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			119
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			119
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			119
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			119
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			119
-----														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
03	DLQ G-10	65	-0-	65	156	63	3	2	9	Y	2			12
04	230 N	74	-0-	-156	-0-	72	3	2	9	Y	2			14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			14
-----														
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146														
03	DLQ G-10	66	-0-	66	157	64	3	2	9	Y	2			12
04	231 N	74	-0-	-157	-0-	72	3	2	9	Y	2			14
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			14
-----														
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026														
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-		-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-		-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-		-0-
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	3		N	-0-		-0-
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-		-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-		-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
-----												
ENGLISH OIL CO. 252750												
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	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												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH, TIM D. 261260														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	273	5	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	273				Y	-0-			-0-
05		T. A.	33	-0-	33	306	33	2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	24	-0-	24	330	24	2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	28	-0-	28	358	28	2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358				Y	NO RPT			-0-
-----														
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----														
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
03		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-	54
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-	54
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	54
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	54
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	54
08		589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2		N	-0-	54
-----												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
G E OPERATING, INC. 292166												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GERRY-MAC OIL, INC. 302025												
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864												
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	132
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	132
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	132
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-	132
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	132
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-	132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849															
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747															
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOWELL LEASE SERVICE 406611															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			98
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			98
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			98
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-			98
07	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	2			N	-0-			98
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-			98
-----															
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400															
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940													
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427													
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ITX CORPORATION 427179													
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
-----													
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078													
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2	N	-0-			-0-
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2	N	-0-			-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2	N	-0-			-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198													
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			30
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			30
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			30
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-	-0-
02	0	155	-0-	155	356	155	2			N	-0-	-0-
03	0	138	-0-	138	494	138	2			N	-0-	-0-
*04	250	19	-0-	-231	263	19	2			N	-0-	-0-
05	3193	10	-0-	-3183	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	3090	188	-0-	-2902	-0-	188	2			N	-0-	-0-
07	3193	468	-0-	-2725	-0-	468	2			N	-0-	-0-
08	3193	321	-0-	-2872	-0-	321	2			N	-0-	-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776												
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-	-0-
04	2370 N	2110	-0-	-260	-0-	2110	3			N	-0-	-0-
05	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	2085	3			N	-0-	-0-
06	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103	3			N	-0-	-0-
07	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082	3			N	-0-	-0-
*08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071												
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
06	1980 N	18	-0-	-1962	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
-----												
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	170	3	4	9	N	4	96
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	126	3	3	9	N	3	99
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6	105
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	160	3	7	9	N	6	111
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	N	3	114
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-	114

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
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
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
-----													
KILLION WELL SERVICE INC. 461100													
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
-----													
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956													
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
*08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
-----													
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A													
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			40
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			40
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			40
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			40
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			40
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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													
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	218	3	39	9	N	35	76
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	160	3	23	9	N	21	97
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	166	3	18	9	N	16	113
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	165	3	42	9	N	38	151
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14	-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	161	3	23	9	N	21	21

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	26
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	26
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	26
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	26
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	26
-----												
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	62
04		480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	62
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	69
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	70
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	74
08		651 N	531	-0-	-120	-0-	525	2	6	9	N	79
-----												
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-
08		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-
08		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-
07		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-
08		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	298	2	111	9	N	178
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	291	2	110	9	N	105
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	308	2	109	9	N	204
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	271	2	61	9	N	88
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	344	2	123	9	N	200
*08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	312	2	98	9	N	120

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262													
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-	
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-	
07		186 N	167	-0-	-19	-0-		167	2		N	-0-	
08		217 N	144	-0-	-73	-0-		144	2		N	-0-	
-----													
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216													
03		372 N	364	-0-	-8	-0-		364	2		N	-0-	
04		420 N	356	-0-	-64	-0-		356	2		N	-0-	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-	
06		360 N	331	-0-	-29	-0-		331	2		N	-0-	
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-	
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-	
-----													
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-	
04		120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2		N	-0-	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-	
08		124 N	114	-0-	-10	-0-		114	2		N	-0-	
-----													
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-		40	1	492	2	N	-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-		40	1	154	2	N	-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-		40	1	195	2	N	-0-
06		510 N	163	-0-	-347	-0-		40	1	123	2	N	-0-
07		186 N	103	-0-	-83	-0-		40	1	63	2	N	-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-		40	1	216	2	N	-0-
-----													
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-	
04		90 N	53	-0-	-37	-0-		53	2		N	-0-	
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-	
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-	
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-	
-----													
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040													
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 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 #: 1		RRCID -> 162480		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 4074 - 4078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			12
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			12
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			12
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			12
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			12
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			12
-----														
LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450		PERF. 318 - 326				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			5
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			5
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			5
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			5
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			5
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			5
-----														
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKS, RHONE INC. 641520												
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6	9	N	79
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	43	2	6	9	N	84
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	52	2	6	9	N	89
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	100
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	2	8	9	N	107
-----												
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
-----												
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
-----												
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576												
03	DLQ	G-10	980	-0-	980	1800	980	2			Y	-0-
04	1300	N	841	-0-	-459	1341	841	2			Y	-0-
05	2446	N	1105	-0-	-1341	-0-	1105	2			Y	-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-
08	1116	N	820	-0-	-296	-0-	820	2			Y	-0-
-----												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040												
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	N	157
04	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2975	2	11	9	N	167
05	3100	N	3469	-0-	369	369	3458	2	11	9	N	177
06	3000	N	3666	-0-	666	1035	3660	2	6	9	N	24
07	3100	N	4087	-0-	987	2022	4084	2	3	9	N	27
*08	6374	N	4352	-0-	-2022	-0-	4348	2	4	9	N	31

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PETEX RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
-----														
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
-----														
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
-----														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2		N	-0-			-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
-----														
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
03	3000	N	2355	-0-	-645	1460	2298	2	57	9	Y	52	167	56
04	3000	N	2296	-0-	-704	756	2268	2	28	9	Y	25		81
05	2501	N	1745	-0-	-756	-0-	1745	2			Y	-0-		81
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			Y	-0-		81
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2558	2	6	9	Y	5		86
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-		86

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878														
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	606	-0-	-541	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
03	5349		4746	-0-	-603	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
04	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
05	2945		1458	-0-	-1487	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06	2850		1234	-0-	-1616	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
07	2945		2562	-0-	-383	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
08	2945		806	-0-	-2139	-0-	806	2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949													
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
07		465 N	145	-0-	-320	-0-	145	2		N	-0-		-0-
08		403 N	50	-0-	-353	-0-	50	2		N	-0-		-0-
-----													
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
03		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-		-0-
04		840 N	765	-0-	-75	-0-	765	2		N	-0-		-0-
05		899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2		N	-0-		-0-
06		750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2		N	-0-		-0-
07		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2		N	-0-		-0-
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
-----													
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936													
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		340 N	201	-0-	-139	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
*08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
-----															
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
03		369 N	176	-0-	-193	-0-	156	2	20	9	Y	18			47
04		300 N	18	-0-	-282	-0-	3	2	15	9	Y	14	46	1	15
05		217 N	14	-0-	-203	-0-	1	2	13	9	Y	12			27
06		180 N	34	-0-	-146	-0-	20	2	14	9	Y	13			40
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			40
08		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-	40	1	-0-
-----															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
03		2504 N	1528	-0-	-976	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
05		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
06		1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
07		1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
08		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
-----															
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
03		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
05		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-			-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
*08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			87
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			87
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			87
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			87
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			87
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			87
-----															
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			125
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			125
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			125
06		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-			125
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			125
*08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			125

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		55
04		750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2	N	-0-		55
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		55
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		55
07		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2	N	-0-		55
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		55
-----											
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045											
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		51
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		51
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		51
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		51
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		51
*08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	31 1	20
-----											
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855											
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
05		589 N	361	-0-	-228	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
*08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
-----											
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000											
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	567 2	28 9 N	25		69
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	563 2	6 9 N	5		74
05		713 N	475	-0-	-238	-0-	475 2				74
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2			54 1	19
07		589 N	423	-0-	-166	-0-	420 2	3 9 N	3	1 5	22
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2				22
-----											
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992											
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2				-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2				-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2				-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2				-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2				-0-
-----											
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933											
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2				-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2				-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				-0-
06		600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2				-0-
07		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2				-0-
08		620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-
04		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-
06		870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-
08		899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-
-----												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
03		651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-
04		720 N	376	-0-	-344	-0-	376	2			N	-0-
05		775 N	428	-0-	-347	-0-	428	2			N	-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-
*08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-
-----												
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
03		7500	10181	-0-	2681	237257	10181	2			N	-0-
04		7500	10237	-0-	2737	239994	10237	2			N	-0-
05		7750	9629	-0-	1879	241873	9629	2			N	-0-
06		7500	7993	-0-	493	242366	7993	2			N	-0-
07		7750	7538	-0-	-212	242154	7538	2			N	-0-
08		7750	7556	-0-	-194	241960	7556	2			N	-0-
-----												
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
-----												
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18	9	N	16
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-
07		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	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												
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	107
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	107
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-	107
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	107
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-	107
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-	107
-----												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	62
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	62
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	62
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	62
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	62
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	62
-----												
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
03	3100 N	1056	-0-	-2044	1761	1048	2	8	9	N	7	53
04	2561	800	-0-	-1761	-0-	798	2	2	9	N	2	55
05	1395	562	-0-	-833	-0-	561	2	1	9	N	1	56
06	1350	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-	56
07	1395	540	-0-	-855	-0-	540	2			N	-0-	56
08	1054 #	338	-0-	-716	-0-	325	2	13	9	N	12	68
-----												
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	29
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-	29
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	29
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	29
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	29
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	29
-----												
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3	102
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2	104
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3	107
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3	110
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3	113
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	113



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
03	2996	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
04	2765	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
05	3018	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
06	3019	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
07	3005	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
*08	2404	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
-----														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124														
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			59
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-			59
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			59
*06	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-			59
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
-----														
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057														
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-			1
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			1
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			1
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019														
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-			46
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			46
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			46
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-			46
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----														
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2213	2	127	9	N	115	82	1	70
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2012	2	84	9	N	76	112	1	34
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1722	2	85	9	N	77			111
*06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1849	2	110	9	N	100	177	1	34
07	2170 N	1952	-0-	-218	-0-	1842	2	110	9	N	100			134
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706											
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750											
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2	N	-0-		-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAY HERRING ESTATE 695237											
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629											
03	DLQ G-10	73	-0-	73	139	73	2	Y	-0-		8
04	DLQ G-10	70	-0-	70	209	70	2	Y	-0-		8
05	DLQ G-10	69	-0-	69	278	69	2	Y	-0-		8
06	DLQ G-10	66	-0-	66	344	66	2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	59	-0-	59	403	59	2	Y	-0-		8
*08	450 N	47	-0-	-403	-0-	47	2	Y	-0-		8
SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633											
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-		-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-		-0-
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033											
03	DLQ G-10	119	-0-	119	225	119	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	338	113	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119	457	119	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	114	-0-	114	571	114	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	116	-0-	116	687	116	2	Y	-0-		-0-
*08	799 N	112	-0-	-687	-0-	112	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237														
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
-----														
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			25
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			25
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			25
06		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-			25
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			25
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-			25
-----														
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07		682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08		744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-			-0-
-----														
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			10
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			10
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			10
06		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-			10
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			10
08		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-			10
-----														
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685														
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
-----														
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999														
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06		480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07		465 N	238	-0-	-227	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2		N	-0-			-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 O	ALLOW 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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	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												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-	-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
-----												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
-----												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
03	DLQ G-10	712	-0-	712	1380	698	3	14	9	Y	13	150
04	2077 N	697	-0-	-1380	-0-	673	3	24	9	Y	22	172
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	715	3	22	9	Y	20	192
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22	214
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	714	3	22	9	Y	20	234
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	704	3	22	9	Y	20	75

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SBS OIL COMPANY 749870															
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
-----															
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4452					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															
03	3210		3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
04	2250		2038	-0-	-212	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
05	4879		4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-			-0-
06	4633		4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-			-0-
*07	4659		4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-			-0-
*08	4533		4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030															
03	1550	N	618	-0-	-932	-0-	618	2			N	-0-			36
04	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2			N	-0-			36
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-			36
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			36
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			36
08	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	3			N	-0-			36
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114															
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382															
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408											
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3256	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-	-0-
04		3190	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	-0-
05		3322	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3	N	-0-	-0-
06		3225	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-	-0-
07		3245	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3	N	-0-	-0-
*08		3338	3338	-0-	-0-	-0-	3338	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											
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2	N	-0-	-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
05		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2	N	-0-	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-
07		1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2	N	-0-	-0-
08		1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	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											
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-	-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
-----											
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A											
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
*08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
-----											
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A											
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-	-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
-----											
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A											
03		0	23	-0-	23	44	23	3	Y	-0-	-0-
04		0	26	-0-	26	70	26	3	Y	-0-	-0-
05		0	31	-0-	31	101	31	3	Y	-0-	-0-
06		0	22	-0-	22	123	22	3	Y	-0-	-0-
07		0	34	-0-	34	157	34	3	Y	-0-	-0-
*08		189 N	32	-0-	-157	-0-	32	3	Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818									
RIDDEL HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042101		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	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
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RIDDEL HEIRS -B-		WELL #: 6		RRCID -> 043937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCCLESKEY E.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064770		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SQUYRES		WELL #: 2		RRCID -> 076416		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 2175		PERF. N/A	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUCE, JENNIE M.		WELL #: 6		RRCID -> 121078		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 2051 - 2113	
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
T-N-T ENGINEERING, INC.		834092		RRCID -> 070267		COMPL. DATE 12/30/1974		TOTAL DEPTH 4061		PERF. 1745 - 1750	
SWENSON -B-		WELL #: 2									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
03		2914 #	2631	-0-	-283	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
05		2635 N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
07		2511 N	1790	-0-	-721	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
*08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
-----														
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1128	2	18 9	N	16			196
04		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1046	2	7 9	N	6	181 1		21
05		1147 N	795	-0-	-352	-0-	794	2	1 9	N	1			22
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1 9	N	1			23
07		1085 N	768	-0-	-317	-0-	767	2	1 9	N	1			24
*08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1 9	N	1			25
-----														
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
US. FUELS, INC. 879264														
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570														
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
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
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2012	-0-	-251	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			14
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			14
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			14
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			14
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			14
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			14
-----												
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			63
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		N	-0-			63
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			63
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2		N	-0-			63
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-			63
08	620 N	323	-0-	-297	-0-	323 2		N	-0-			63
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221														
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	
-----														
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	470 2	26 9	N	24	7 1		17	
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	13 1		4	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	3 1		1	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	1 1		-0-	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-	
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-	
-----														
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619														
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573														
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
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														
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-	
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
SMITH, DONNIE D. 790560														
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048														
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-	
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SMITH, DONNIE D. 790560														
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-	
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-	
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-	
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-	
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560  
 BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

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

STRANGER (ATOKA -S-) //CONT.// 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640  
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

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
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
TARPON OIL & GAS CO. 836178  
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

03	589 N	36	-0-	-553	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
KADANE CORPORATION 450038  
RICHARDS, ROBERT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 172828 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3665 - 3842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

SHAIDA, JOHN H. 768650  
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	36 1	366 2	N	-0-			-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	48 1	518 2	N	-0-			-0-
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	51 1	562 2	N	-0-			-0-
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	49 1	516 2	N	-0-			-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	51 1	518 2	N	-0-			-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	53 1	544 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	47 1	287 3	N	-0-			-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	44 1	256 3	N	-0-			-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	45 1	269 3	N	-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	44 1	227 3	N	-0-			-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	45 1	232 3	N	-0-			-0-
*08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	47 1	263 3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J. N. -A-				WELL #: 195	RRCID -> 043276	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	88	48 2		Y	-0-		-0-
04		142 R	54	-0-	-88		54 2		Y	-0-		-0-
05		62 #	61	-0-	-1		61 2		Y	-0-		-0-
06		60 #	56	-0-	-4		56 2		Y	-0-		-0-
07		62 #	60	-0-	-2		60 2		Y	-0-		-0-
08		62 #	61	-0-	-1		61 2		Y	-0-		-0-
-----												
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				86573 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SHAIDA, JOHN H.				768650								
ALLEN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 018370	COMPL. DATE 01/10/1954	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 2953 - 3003				
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	103 1	1058 2	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	99 1	1051 2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	101 1	1106 2	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	92 1	969 2	N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97 1	968 2	N	-0-			-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	99 1	1013 2	N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 018372	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 2984 - 3026				
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1	453 2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	38 1	412 2	N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38 1	418 2	N	-0-			-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	34 1	358 2	N	-0-			-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	37 1	374 2	N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	39 1	394 2	N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURT, THOS., FEE				WELL #: 5X	RRCID -> 018378	COMPL. DATE 12/22/1944	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 3005 - 3015				
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	88 1	802 3	N	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	85 1	762 3	N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	87 1	809 3	N	-0-			-0-
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	91 1	766 3	N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	92 1	761 3	N	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	95 1	826 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMAS COURT				WELL #: 16X	RRCID -> 154361	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 3193 - 3204				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIRD				WELL #: 1	RRCID -> 178555	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2966 - 2980				
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	304 1	3870 3	N	-0-			-0-
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	284 1	3590 3	N	-0-			-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	291 1	3789 3	N	-0-			-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	305 1	3520 3	N	-0-			-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	315 1	3593 3	N	-0-			-0-
*08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	319 1	3773 3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
COURT, THOMAS		WELL #:		15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216 1	2603 3	N	N	-0-			-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	208 1	2509 3	N	N	-0-			-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	205 1	2515 3	N	N	-0-			-0-
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	155 1	1584 3	N	N	-0-			-0-
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	239 1	2615 3	N	N	-0-			-0-
*08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	234 1	2644 3	N	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	45 1	255 3	N	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	46 1	278 3	N	N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	45 1	256 3	N	N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	48 1	280 3	N	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	49 1	281 3	N	N	-0-			-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50 1	302 3	N	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	37 1	141 3	N	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	35 1	134 3	N	N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	36 1	136 3	N	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	36 1	132 3	N	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	37 1	130 3	N	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	38 1	142 3	N	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 -	3025
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	260 2	9 9	N	8	8 1			2
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	254 2	1 9	N	1				3
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-				3
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	1 9	N	1				4
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	251 2	1 9	N	1				5
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	235 2	1 9	N	1				6

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 -	2978
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2042 2	14 9	N	13	13 1			-0-		
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-				-0-		
05	1922 N	1077	-0-	-845	-0-	1077 2		N	-0-				-0-		
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-				-0-		
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-				-0-		
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				-0-		

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707										
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990				
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
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1711 2	11 9	N	10	10 1		-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005				
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358				
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 2	3 9	N	3	3 1		-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-
-----												
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223				
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	965 2	7 9	N	6	6 1		2
04	900 N	806	-0-	-94	-0-	805 2	1 9	N	1			3
05	930 N	802	-0-	-128	-0-	802 2		N	-0-			3
06	900 N	742	-0-	-158	-0-	742 2		N	-0-			3
07	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 2		N	-0-			3
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-			3

STRAWN, N. (BEND CONGL.) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. TURNER			86575 333 082968		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
			WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 - 3950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*07	41 X	25	-0-	-16	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHARTON			WELL #:	1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2337 - 2374
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE			WELL #:	3	RRCID ->	037200	COMPL. DATE	06/17/1965	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	N/A
03	992 N	234	-0-	-758	-0-	234 2		N	-0-			-0-
04	810 N	49	-0-	-761	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	43	-0-	43	-0-	43 2		N	-0-			-0-
-----												
FLUEGGE			WELL #:	2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G & F OIL, INC. CROSLAND, B.M.			WELL #:	1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427 2	7 9	N	6			87
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	N	1			88
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	N	1			89
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			89
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
-----												
HOLUB, DAVID M. HOLUB, CYRUS			WELL #:	2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2	N	-0-		-0-
-----										
PUREX ENERGY LLC				683054						
POPP				WELL #: 6	RRCID -> 225115	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3902 -	3912	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 7	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 -	3671	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2003						
-----										
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428 -	3433	
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 2	N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	706 2	N	-0-		-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
-----										
TRACER OPERATING, INC.				863965						
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2	N	-0-		79
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		79
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		79
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		79
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		79
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		79
-----										
CONWAY, J. W.				WELL #: 6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080 -	3992	
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
 SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			157
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			157
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			157
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			157
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			157
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

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



OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 - 4201	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	-0-		-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-		-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)				86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
RIDGE OIL COMPANY				711100									
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3		51
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	375	2	4	9	N	4		55
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3		58
06	510 N	161	-0-	-349	-0-	161	2			N	-0-		58
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-		58
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-		58

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
MITCHELL BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	216371	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4054 - 4063	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	91	1	174	3	Y	-0-		62
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	52	1	256	3	Y	-0-		62
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-		62
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	3	Y	-0-		62
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-		62
08	465 N	129	-0-	-336	-0-	23	1	106	3	Y	-0-		62

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
PUREX ENERGY LLC				683054									
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707				TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3443	
BIRD, HENRY				WELL #:	1W	RRCID ->	150306	COMPL. DATE	11/30/1993		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL				WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085 PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3480 - 3486	
STUART J. N. "B"				WELL #:	32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003		
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		40
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		40
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		40
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-		40
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		40
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-		40
-----											
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204				CNTY: PALO PINTO			
STUART ESTATE "49"				WELL #:	4	RRCID ->	244717	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3822 - 4035
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		90
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		90
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-		90
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-		90
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		90
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		90
-----											
STUART ESTATE "49"				WELL #:	5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998 PERF. 3787 - 3791
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	850	-0-	-350	-0-	850	2	N	-0-		-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		88
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		88
05	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2	N	-0-		88
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		88
*07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-		88
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		88

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965												
RIEBE, GEORGE				WELL #:	3A	RRCID ->	183609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3368 - 3378				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----																
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030				
03	558 N	222	-0-	-336	-0-	-0-	222	2			N	-0-				56
04	330 N	193	-0-	-137	-0-	-0-	193	2			N	-0-				56
*05	527 N	131	-0-	-396	-0-	-0-	131	2			N	-0-	56	7		-0-
*06	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	213				213
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				213
-----																
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575		RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301 - 4365				
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	1			N	-0-				80
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----																
ATHENA RESOURCES, INC.				036056		RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552				
03	4351 R	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4193	2	N	-0-				22
04	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3190	2	N	-0-				22
05	3348 #	3251	-0-	-97	-0-	-0-	245	1	3006	2	N	-0-				22
06	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2449	2	N	-0-				22
07	4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-					N	NO RPT				22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----																
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 - 3563				
03	3565 #	2381	-0-	-1184	-0-	-0-	86	1	2295	2	N	-0-				37
04	3600 #	2415	-0-	-1185	-0-	-0-	122	1	2293	2	N	-0-				-0-
05	3379 #	2224	-0-	-1155	-0-	-0-	167	1	2057	2	N	-0-				-0-
06	2490 #	2250	-0-	-240	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-				-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
BACON ENERGY				042398								
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987 - 3992				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		620 #	257	-0-	-363	-0-	257 3	N	-0-			29
04		600 #	280	-0-	-320	-0-	280 3	N	-0-			29
05		620 #	250	-0-	-370	-0-	250 3	N	-0-			29
06		600 #	235	-0-	-365	-0-	235 3	N	-0-			29
*07		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			29
08		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			29
-----												
LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834 - 3842				
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04		180 #	12	-0-	-168	-0-	12 3	N	-0-			-0-
05		186 #	20	-0-	-166	-0-	20 3	N	-0-			-0-
06		150 #	25	-0-	-125	-0-	25 3	N	-0-			-0-
*07		155 #	20	-0-	-135	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LANE				WELL #: 107	RRCID -> 167864	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3938 - 3942				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 214875	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 4535	PERF. 4456 - 4520				
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			21
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			21
*05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	21 7		-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462 - 3522				
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
CROWN EQUIPMENT CO.				191534								
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952 - 3976				
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06		120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-			-0-
08		124 #	41	-0-	-83	-0-	41 2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
04	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
06	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
*07	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
08	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 3	N	-0-			-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	39 1	221 3	N	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

03	868 #	661	-0-	-207	-0-	28 1	633 3	N	-0-			20
04	810 #	740	-0-	-70	-0-	87 1	653 3	N	-0-			20
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	49 1	667 3	N	-0-			20
06	780 #	684	-0-	-96	-0-	60 1	624 3	N	-0-			20
07	775 #	714	-0-	-61	-0-	65 1	649 3	N	-0-			20
08	775 #	694	-0-	-81	-0-	41 1	653 3	N	-0-			20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

03	1364 #	794	-0-	-570	-0-	34 1	760 3	N	-0-			6
04	1200 #	771	-0-	-429	-0-	91 1	680 3	N	-0-			6
05	930 #	662	-0-	-268	-0-	45 1	617 3	N	-0-			6
06	900 #	599	-0-	-301	-0-	52 1	547 3	N	-0-			6
07	806 #	569	-0-	-237	-0-	52 1	517 3	N	-0-			6
08	806 #	503	-0-	-303	-0-	30 1	473 3	N	-0-			6



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	81 1	1820 3	N	-0-		74
04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	211 1	1581 3	N	-0-		74
05	5264 R	5264	-0-	-0-	-0-	361 1	4900 3	N	3		77
06	4021 R	4021	-0-	-0-	-0-	351 1	3670 3	N	-0-		77
07	3702 R	3702	-0-	-0-	-0-	336 1	3366 3	N	-0-		77
08	3379 #	3274	-0-	-105	-0-	194 1	3080 3	N	-0-		77
-----											
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
CARTER - 40		WELL #: 2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTER "2"-40		WELL #: 1		RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4216 - 42266	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIANT NRG CO., LP		302592									
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
RIEBE, JIM H.		WELL #: 1		RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3990 - 4006	
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321 2		N	-0-		-0-
04	480 #	359	-0-	-121	-0-	359 2		N	-0-		-0-
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
*08	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
WHARTON 2-21		WELL #: 5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4138 - 4142	
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	21 1	194 2	N	-0-		-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	23 1	208 2	N	-0-		-0-
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	24 1	161 2	N	-0-		-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	24 1	197 2	N	-0-		-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 2	N	-0-		-0-
*08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	27 1	283 2	N	-0-		-0-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----												
03		682 #	605	-0-	-77	-0-	65	1	540	3	Y	-0-
04		658 R	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	Y	-0-
05		702 R	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	Y	-0-
06		600 #	599	-0-	-1	-0-	67	1	532	3	Y	-0-
07		682 #	337	-0-	-345	-0-	49	1	285	3	Y	1
							3	9				
08		713 #	443	-0-	-270	-0-	56	1	384	3	Y	1
							3	9				
-----												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756												
03		5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	335	1	4756	3	N	76
04		5321 R	5321	-0-	-0-	-0-	344	1	4894	3	N	151
							83	9				
05		5187 R	5187	-0-	-0-	-0-	326	1	4755	3	N	247
							106	9				
06		4516 R	4516	-0-	-0-	-0-	326	1	4190	3	N	68
07		4486 R	4486	-0-	-0-	-0-	328	1	4158	3	N	68
*08		4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	346	1	4545	3	N	141
							80	9				
-----												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876												
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	3	N	-0-
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	-0-
06		159 R	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-
07		123 R	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-
08		186 #	135	-0-	-51	-0-	35	1	100	3	N	-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943												
03		527 #	522	-0-	-5	-0-	60	1	462	3	N	36
04		510 R	510	-0-	-0-	-0-	58	1	452	3	N	36
05		553 R	553	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	38
							2	9				
06		510 #	489	-0-	-21	-0-	59	1	429	3	N	39
							1	9				
07		527 #	509	-0-	-18	-0-	62	1	447	3	N	39
*08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	3	N	39
-----												
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432
M	O	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
03		434 #	336	-0-	-98	-0-	50	1	286	3	N	-0-
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	N	-0-
05		393 R	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	N	-0-
06		360 #	338	-0-	-22	-0-	72	1	266	3	N	-0-
07		372 #	328	-0-	-44	-0-	72	1	256	3	N	-0-
08		403 #	337	-0-	-66	-0-	72	1	265	3	N	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471
03		961 #	762	-0-	-199	-0-	82	1	680	3	N	-0-
04		998 R	998	-0-	-0-	-0-	162	1	836	3	N	-0-
05		1023 #	861	-0-	-162	-0-	144	1	717	3	N	-0-
06		990 #	845	-0-	-145	-0-	147	1	698	3	N	-0-
07		1023 #	781	-0-	-242	-0-	140	1	641	3	N	-0-
08		1023 #	810	-0-	-213	-0-	141	1	669	3	N	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
ROBINSON, GUY		WELL #:		2	RRCID ->	154716	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3810 - 3814
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROBINSON, GUY		WELL #:		5	RRCID ->	156106	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	3983	PERF.	3738 - 3754
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROBINSON, GUY		WELL #:		7	RRCID ->	157224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3896 - 3902
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROBINSON RANCH "69"		WELL #:		1	RRCID ->	171401	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3894 - 3906
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178												
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 - 4055				
M	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TFX, INC. AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032				
03		7223 #	6558	-0-	-665	-0-	6558	3			N	-0-				7
04		6750 #	6534	-0-	-216	-0-	6534	3			N	-0-				7
05		6944 #	6674	-0-	-270	-0-	6674	3			N	-0-				7
06		6720 #	6416	-0-	-304	-0-	6416	3			N	-0-				7
07		6758 #	6549	-0-	-209	-0-	6549	3			N	-0-				7
08		DLQ G-10	6507	-0-	6507	6507	6507	3			N	-0-				7
-----																
TRACER OPERATING, INC. RIEBE, GEORGE		WELL #:		1 A	RRCID ->	218810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3907	PERF.	3352 - 3400				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RIEBE, GEORGE		WELL #:		2 A	RRCID ->	218833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3948	PERF.	3357 - 3379				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060				
03		3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3802	2	8	9	N	7				71
04		3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3645	2	43	9	N	39				110
05		2945 #	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-	81	1		29
06		3211 R	3211	-0-	-0-	-0-	3209	2	2	9	N	2				31
07		2945 #	2648	-0-	-297	-0-	2638	2	10	9	N	9				40
*08		3304 R	3304	-0-	-0-	-0-	3295	2	9	9	N	8				48

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
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
03		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		6
04		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		6
05		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		6
06		240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-		6
*07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		6
*08		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		6

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548
03	1271 #	999	-0-	-272	-0-	345	1	654	3	Y	-0-	56
04	1230 #	1013	-0-	-217	-0-	170	1	843	3	Y	-0-	56
05	1271 #	1231	-0-	-40	-0-	290	1	941	3	Y	-0-	56
06	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	214	1	914	3	Y	-0-	27
07	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	256	1	906	3	Y	-0-	27
*08	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	233	1	1047	3	Y	-0-	27

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
03	1333 #	910	-0-	-423	-0-	311	1	592	3	Y	6	15
04	1290 #	970	-0-	-320	-0-	163	1	807	3	Y	-0-	15
05	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	415	1	1344	3	Y	-0-	15
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	303	1	1294	3	Y	2	17
07	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	358	1	1269	3	Y	3	20
08	1767 #	1566	-0-	-201	-0-	284	1	1278	3	Y	4	24

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
HINKSON		WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 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
03	403 #	387	-0-	-16	-0-	133	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	383	-0-	-7	-0-	64	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	82	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	68	1	305	3	Y	-0-					-0-
-----																
MAXWELL TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3562 - 3578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		CRAWFORD		WELL #: 1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524 - 3534		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
-----																
WES-MOR DRILLING, INC.		908800		HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3980 - 3984		
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					3
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					3
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
07	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					3
-----																
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		AGUIRRE		WELL #: 4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XSTAR RESOURCES LLC		945934		BARRON		WELL #: 9		RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3330 - 3338		
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	80	1	754	3	N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	713	3	N	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	731	3	N	-0-					-0-
06	810 N	744	-0-	-66	-0-	78	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	74	1	591	3	N	-0-					-0-
08	806 N	607	-0-	-199	-0-	68	1	539	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								
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					15
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					15
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					15
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					15
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					15
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15
PEBA OIL & GAS, INC.		648640														
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995								
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
NEWELL G-5		WELL #: 1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870								
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					134
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					134
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					134
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					134
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					134
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931								
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					27
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					27
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					27
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					27

-----										
STRAY CAT (CONGL.)										
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD										
NEWELL 12-8 //CONT.// 159500										
WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
STRONG (CONGL.)										
KARPER OIL & GAS CORPORATION 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
GRAGG, W. A., -A- 451280										
WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		9
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		9
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		9
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		9
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				9
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		9
-----										
GRAGG, W. A., -B-										
WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		-0-
04		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		-0-
05		341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		-0-
06		240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2		-0-
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		-0-
-----										
GRAGG, W. A., -C-										
WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		27
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2		27
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		27
06		540 N	145	-0-	-395	-0-	145	2		27
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		27
*08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		27
-----										
GRAGG, W. A., -G-										
WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	370	2	13 9	14
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		14
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		14
06		360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2		14
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		14
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		14
-----										
GRAGG, W. A., -K-										
WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		96
04		1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2		96
05		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		96
06		1500 N	480	-0-	-1020	-0-	480	2		96
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		96
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		96



STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280									
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4148 - 4158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			105
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			105
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			105
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	2		N	-0-			105
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			105
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			105
-----													
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4040 - 4072	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			36
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			36
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			36
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2		N	-0-			36
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			36
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			36
-----													
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336	
SBG		824339											
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
-----													
STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4056 - 4104	
FOAG, INC.		86725 200											
DOOLEY, H.H. #6		274964											
03	DLQ G-10	191	-0-	191	298	187	2	4	9	N	4		114
04	616 N	318	-0-	-298	-0-	312	2	6	9	N	5		119
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6		125
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4		129
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2		131
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		131
-----													
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078	
JOHNSON, M.R.		786408											
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, M.R.		WELL #:		4D	RRCID ->	084273	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	2722 - 2752	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2014 - PLUGGED 03/13/14													

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL. D) FOAG, INC. DOOLEY, H H #10		86725 400 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY, H H #10		WELL #:	10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4128 - 4156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
-----													
KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY, C.		WELL #:	1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146 - 4149		
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-			-0-
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-			-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y	-0-			-0-
*08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-			-0-
-----													
DOOLEY, C.		WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133		
03		443 N	316	-0-	-127	-0-	306 3	10 9	Y	9			30
04		330 N	239	-0-	-91	-0-	229 3	10 9	Y	9			39
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 3	6 9	Y	5			44
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	252 3	3 9	Y	3			47
07		248 N	199	-0-	-49	-0-	196 3	3 9	Y	3			50
08		279 N	131	-0-	-148	-0-	129 3	2 9	Y	2			52
-----													
DOOLEY, C.		WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204		
03		2100 N	2228	-0-	128	2084	2228 3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2119	-0-	-881	1203	2119 3		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2379	-0-	-721	482	2379 3		Y	-0-			-0-
06		2667 N	2185	-0-	-482	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		Y	-0-			-0-
*08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		Y	-0-			-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----													
SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054		
03		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 3		N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
06		420 N	373	-0-	-47	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		868529									
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		868529									
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822			
03	DLQ G-10	124	-0-	124	227	120 2	4 9	Y	4		20
04	366 N	139	-0-	-227	-0-	135 2	4 9	Y	4		24
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151 2	7 9	Y	6	18 1	12
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139 2	7 9	Y	6		18
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 2	4 9	Y	4		22
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	152 2	1 9	Y	1		23

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			
03	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
04	4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-		-0-
05	4042 R	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
06	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-		-0-
07	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3469 2	30 9	N	27		27
*08	3743 R	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		27

TREY RESOURCES INC.		868529		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523			
STUART, J. N.		WELL #: 167									
03	DLQ G-10	68	-0-	68	125	56 2	12 9	Y	11	13 1	8
04	184 R	59	-0-	-125	-0-	48 2	11 9	Y	10	10 1	8
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	45 2	15 9	Y	14	17 1	5
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	33 2	9 9	Y	8	7 1	6
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	38 2	10 9	Y	9	8 1	7
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	37 2	9 9	Y	8	8 1	7

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	310 #	73	-0-	-237	-0-	72	2	1	9	N	1	30
04	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-	30
05	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-	-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	122	-0-	122	202	122	2			N	-0-	-0-
07	280 R	78	-0-	-202	-0-	78	2			N	-0-	-0-
*08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	40	1	501	3	N	-0-	-0-
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	N	-0-	-0-
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	N	-0-	-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	3	N	-0-	-0-
07	682 #	421	-0-	-261	-0-	51	1	370	3	N	-0-	-0-
08	806 #	369	-0-	-437	-0-	28	1	341	3	N	-0-	-0-
-----												
TREY RESOURCES INC.												
STUART, J. N.												
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
STUART, J. N.												
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
03	DLQ G-10	4316	-0-	4316	7497	4227	2	89	9	Y	81	105
04	11030 R	3533	-0-	-7497	-0-	3438	2	95	9	Y	86	136
05	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4561	2	105	9	Y	95	77
06	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4628	2	90	9	Y	82	110
07	4773 R	4773	-0-	-0-	-0-	4698	2	75	9	Y	68	137
08	4681 #	4622	-0-	-59	-0-	4539	2	83	9	Y	75	104
-----												
STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
03	DLQ G-10	124	-0-	124	227	120	2	4	9	Y	4	22
04	369 R	142	-0-	-227	-0-	136	2	6	9	Y	5	27
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	11
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6	17
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	21
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1	22

OIL AND GAS DIVISION

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FEE 85		WELL #: 2		RRCID -> 165197		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STUART HEIRS		817555														
		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	1	-0-	-1		1 3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHEN, PAUL "B"		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 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-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHEN, PAUL		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON, LAURA		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900								
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		66 1 126 3			Y	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-		29 1 143 3			Y	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-		35 1 124 3			Y	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		35 1 148 3			Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-		37 1 133 3			Y	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		47 1 211 3			Y	-0-					-0-
STUNKARD (MISS.)		86818 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442														
STUNKARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184198		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

M	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
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
 SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	182	1	1947	2	N	193			193
						212	9							
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	160	1	2188	2	N	-0-	175	1	18
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	-0-			18
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	N	-0-			18
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	198	1	2189	2	N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003  
 SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			84
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		Y	-0-			84
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-			84
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			84
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			84
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			84
-----												
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
-----												
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638		
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-			-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-			-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
-----												
TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CROWN EQUIPMENT CO.		191534										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982		
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
-----												
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171		
03	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114	- 4119					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677	- 3683					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.J.M. (COTTONDALE LIME)		87997 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER								
MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 096050	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 5772	PERF. 3434	- 3490					
JEWETT		WELL #:		2	RRCID -> 096050	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 5772	PERF. 3434	- 3490					
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-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14														

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
D.N.I.		WELL #:		1	RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118					
KELSEY, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110	- 3118					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
DELRAY OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A						
GILMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A						
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-

RUSH RAYMOND B		WELL #:		1	RRCID -> 061214	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3790	PERF. N/A						
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-



TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275						
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID -> 068486	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH 3830	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			-0-

BROWN J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 070617	COMPL. DATE 09/19/1976	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A		
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-

EVANS, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 080791	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 3734	PERF. 3068 - 3072		
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			86
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			86

STANDARD OIL TOOLS, INC.		WELL #:		812830	RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 3456	PERF. 3056 - 3068		
STOKES, HORACE										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007										

TALUS (CONGL)		//CONT.//		88260 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
CLAYTON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 100645	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 4215 - 4326		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009										

TAUREN (CADDO, UPPER)				88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
FOSSIL OPERATING, INC.				278846				TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3052 -	3092
LILLEY				WELL #:	2	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	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	AMT CODE	BALANCE		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	175770	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2700 -	2766
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-		-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-		-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	157	157	1
							173	9						
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	23	1	77	2	N	-0-		-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-		-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	14	1	122	2	N	-0-		-0-

BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	175771	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2680 -	2692
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	N	-0-		-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-		-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-		-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	N	-0-		-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-

TAYLOR(CADDO)				88487 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BALL PRODUCING CO.				048164				TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2841 -	2852		
OSBORNE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	093176	COMPL. DATE	03/12/1981					
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		69
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		69
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		69
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

TAYLOR HILL, S. (MISS)				88530 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO.				429435				TOTAL DEPTH	5130	PERF.	5016 -	5033		
LAMBSHEAD 78 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221254	COMPL. DATE	10/23/1991					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2014 - P/A 4-24-2014														

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)				88570 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782				TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3704 -	3711		
WILSON "G"				WELL #:	2	RRCID ->	118131	COMPL. DATE	05/10/1985					
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1199	2	39	9	N	35		41
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30		71
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29		100
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1236	2	26	9	N	24	101	1
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1236	2	32	9	N	29		23
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1268	2	24	9	N	22	51	1

TAYLOR-WILSON (DUFFER) FOAG, INC. HART, H. W.		88570 200 274964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045		PERF. 3970 - 4045						
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PETEX WILSON "I"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996				
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-					-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2		N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3978 - 3988						
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2		N	-0-					-0-
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996						
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2		N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-					-0-

WILSON, H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4030 - 4050						
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2		N	-0-					-0-
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2		N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062						
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	N	12				33
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-				33
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				33
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				33

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER)				88588 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.				286572								
HUNT, A.		WELL #:		1	RRCID ->	187486	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2414 - 2460
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		15
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		15
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-		15
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-		15
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-		15
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		15
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	094756	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3905 - 3912
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	179	1	473	2	N	-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	165	1	521	2	N	-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	168	1	492	2	N	-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	169	1	549	2	N	-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	161	1	433	2	N	-0-
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	138	1	355	2	N	-0-
PETEX				659782								
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4006 - 4016
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING OIL AND GAS				818896								
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 - 3920
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896  
 V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

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

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05	403 N	181	-0-	-222	B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 S & H RESOURCES 740282  
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

03	434 N	360	-0-	-74		-0-	360 2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429 2	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-		-0-	440 2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-		-0-	512 2	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-		-0-	634 2	N	-0-			-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-		-0-	616 2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517		
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	423 2	11 9	N	10	42 1		28
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	N	5			33
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	425 2	14 9	N	13			46
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	408 2	10 9	N	9			55
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	414 2	4 9	N	4			59
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	361 2	6 9	N	5	44 1		20
-----												
TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
-----												
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 - 771		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THREE ACRES, SOUTH (GARDNER)		89676 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MORUE, DON		589975										
DYER, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018421		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3823 - 3844		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
MISSION ENERGY INC.		570410														
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NEWTON WELL SERVICE		608620														
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A						
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				-0-
-----																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190														
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2316 - 2360						
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-				-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
07		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-				-0-
08		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-				-0-
-----																
CASON, WILL		WELL #: 1		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----																
CASON, WILL		WELL #: 4		RRCID -> 018424		COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334						
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-				-0-
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-				-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-
-----																
PARNELL, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A						
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				47
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				47
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				47
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				47
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-				47
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. BOHANNON			89784 500 286572		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #: 1			RRCID -> 121450		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 2559		PERF. 2383 - 2441							
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE-KELLER			WELL #: 1		RRCID -> 127892		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2290 - 2311					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE-KEPLER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 128588		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2396 - 2426					
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXPLO-THOMAS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 128817		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 2547		PERF. 2270 - 2460					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXPLO-KELLER			WELL #: 1		RRCID -> 129836		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 2496		PERF. 2276 - 2322					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE-KELLER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 130606		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 2340 - 2380					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAGE-THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 130607		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2300 - 2380					
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



-----																	
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572																	
EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229															
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472															
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
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239															
SAGE-SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394															
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999															
-----															
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071															
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500															
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-		-0-	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-	
05	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-		-0-	
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-	
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-	
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344															
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-		-0-	
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-	
05	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-		-0-	
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-	
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-	
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442															
03	14B	DENY	385	-0-	385	-0-	385	2			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	436	-0-	436	-0-	1737	2			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	140	-0-	140	-0-	1877	2			N	-0-		-0-	
06	2243	N	366	-0-	-1877	-0-	366	2			N	-0-		-0-	
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-	
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		//CONT.//	89784 500 828317	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN											
		WELL #:	1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	- 2362									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOWEN, A. J.		WELL #:	3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	- 2522									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOWEN, A. J.		WELL #:	B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2446	- 2632									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS		89812 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON												
		WELL #:	2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282	PERF. 1222	- 1231									
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC HENDRICK RANCH "Z"		076859	WELL #:	1	RRCID -> 254858	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 1473	PERF. 1230	- 1232								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DKMR OIL COMPANY, INC. RECORD B		221454	WELL #:	2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	- 920								
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON				
ESTACADO ENERGY, LLC				254441							
TCSL				WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940	
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARVICK, GEORGE R.				364200							
E-R-M UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189457	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 3440	-	3447	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66		144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	N	38		19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		86
JACOBS, C. E., CO.				429435							
MATTHEWS 68				WELL #: 1	RRCID -> 137614	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 3690	-	3698	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PARDUE ENERGY INC.				639225							
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890	
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430							
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUBSEA OPERATING CO.				828293							
MATTHEWS, ANGI 78-S				WELL #: 1	RRCID -> 242526	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 1043	-	1046	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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															
M	O	ALLOW 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
-----															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BELLAH & MATHIEWS 063663															
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632															
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	N	33			98
04		2310 N	1760	-0-	-550	-0-	1738	2	22	9	N	20	34	1	84
05		2418 N	2399	-0-	-19	-0-	2363	2	36	9	N	33			117
06		2310 N	1798	-0-	-512	-0-	1790	2	8	9	N	7	51	1	73
07		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	2	43	9	N	39			112
*08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2515	2	44	9	N	40	82	1	70
-----															
DAHAB ENERGY INC. 197200															
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//													89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
DIAL-SIMON													216875									
SANDERS, BUELA													WELL #:	1	RRCID ->	032490	COMPL. DATE	08/10/1962	TOTAL DEPTH	850	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
EXLCO, INC.													256985									
ATKINSON "F"													WELL #:	1	RRCID ->	111757	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	1236 - 1244
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
MARTIN													WELL #:	1D	RRCID ->	171142	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	822	PERF.	379 - 384
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
*07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
FOUR H OIL PROPERTIES													280597									
SANDERS, B.													WELL #:	1	RRCID ->	227506	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4511 - 4521
03	31	N		-0-	-0-	-31				N	15	75	1	16								
04	180	N		-0-	-0-	-180				N	-0-			16								
05	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16								
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16								
07	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16								
08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16								
HARVICK, GEORGE R.													364200									
GRAHAM, M. K. C													WELL #:	4	RRCID ->	045242	COMPL. DATE	08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2		N	-0-			-0-								
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-								
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-								
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-								
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-								
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-								
BIRD													WELL #:	2	RRCID ->	144025	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1244 - 1247
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON	
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200							
CONDRON		WELL #: 2		RRCID -> 150806		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
BURK-CONDRON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
BROWN "1609"		WELL #: 2		RRCID -> 168992		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2014 - PLUGGED 05/16/14									
-----									
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	-0-
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	445 2	N	-0-	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-	-0-
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	523 2	N	-0-	-0-
-----									
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	515 2	N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	-0-
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	445 2	N	-0-	-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-	-0-
08	713 N	522	-0-	-191	-0-	522 2	N	-0-	-0-
-----									
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 198062		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
HAWKINS & PATTERSON		367450		RRCID -> 018428		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
HENDRICK, T. G., ESTATE		WELL #: 119							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

-----  
 THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 TIMMONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536

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

-----  
 JACOBS, C. E., CO. 429435  
 HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-

-----  
 MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

-----  
 MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08		279 N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

-----  
 MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435														
MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
M & K OPERATING LLC		518499						CNTY: THROCKMORTON								
HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
-----																
HENDRICK "A"		530600						CNTY: THROCKMORTON								
WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, JOHN I.		530600						CNTY: THROCKMORTON								
BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430						CNTY: THROCKMORTON								
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RICHARDS "B"		530600						CNTY: THROCKMORTON								
WELL #: 17		RRCID -> 143105		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 576 - 581								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430															
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
M	O	ALLOW 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
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914															
03		7750	3839	-0-	-3911	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
04		7500	4145	-0-	-3355	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
05		5649 R	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-			-0-
06		4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
07		4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08		5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEJAS DRILLING INC. 841264															
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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															
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
04		1470 N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
*08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
-----															
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700															
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088															
03		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

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

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

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

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					5
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					5
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					5
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					5
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					5
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					5

OXXN 630579  
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					119
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					119
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					119
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					119
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					119

TIMMONS (CADD)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2690 - 2778			
M	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
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-		14
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	77	1	1064	3	N	-0-		14
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	N	-0-		14
06	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	68	1	936	3	N	-0-		14
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	N	-0-		14
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	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			
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
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-

HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3115 - 3125			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-0-

HENSLEE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 3179		PERF. 3120 - 3134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIN CUP (CADD)		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			25
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	77	3	8	9	N	7			32
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	N	3			35
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	50	3	6	9	N	5			40
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	N	2			42
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			42

  

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
BARBER, JAMES OPERATING		049152												
MILMO-PAGE		WELL #:		2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF.	1318 - 1339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MILMO-PAGE		WELL #:		1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	1402 - 1410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TIPTON (CADDO, UPPER) 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																	
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	282	2	194	9	N	176	173	1			169
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	284	2	185	9	N	168	169	1			168
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	284	2	184	9	N	167	170	1			165
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	266	2	175	9	N	159					324
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	263	2	156	9	N	142	340	1			126
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	230	2	163	9	N	148					274
-----																	
CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620																	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
-----																	
ROMINGER, R.L. 727039																	
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565																	
03		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					14
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					14
06		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-					14
07		1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-					14
08		1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	3			N	-0-					14

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON, NORTH (CADD)			90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
RIDGE OIL COMPANY			711100										
LENOIR			WELL #:	1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
TOGA (CISCO)			90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC			029272										
GOTCHER			WELL #:	1	RRCID ->	218715	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	894 - 904	
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER			WELL #:	4	RRCID ->	227500	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	887 - 893	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER			WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER			WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTCHER			WELL #:	1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 - 916	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	1250 2		N	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	818	-0-	818	2068	818 2		N	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068			N	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068			N	NO RPT			-0-	
-----														
CLAYTON				WELL #:	1	RRCID ->	250098	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	1314	PERF.	907 -	928
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3965			N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3965			N	-0-			-0-	
05		0 W	2054	-0-	2054	6019	2054 2		N	-0-			-0-	
06		0 W	1214	-0-	1214	7233	1214 2		N	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233			N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233			N	NO RPT			-0-	
-----														
HOFFPAUIR				WELL #:	5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SCULLY EXPLORATION LLC				WELL #:	6	RRCID ->	244017	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	1026 -	1040
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HOFFPAUIR				WELL #:	4	RRCID ->	267538	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	1163	PERF.	848 -	864
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WILBOURN ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	247064	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	920 -	930
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
WILBOURN ENERGY INC.		//CONT.//		923128								
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	247263	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	922 -	930
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	248446	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	940 -	942
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMERLIN,NW.(CONGL 4366)		90655 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.		311420										
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	099942	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	4700 PERF.	4366 -	4372
-----												
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 7		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2014 - P/A 03-24-2014												
-----												
TOMLIN (LAKE SAND)		90666 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
TOMLIN, J.E. "A"		WELL #:			RRCID ->	085788	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4036 PERF.	3814 -	3876
-----												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2003												
-----												
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ALLISON, PAUL		014765										
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5341 -	5349
-----												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351 PERF.	N/A	
-----												
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3		N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
-----											
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
-----											
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
-----											
CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		153995	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
CHADWELL, ODELL		WELL #:		1	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-	-0-
-----											
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	32
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	32
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	688	3		N	-0-	32
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-	32
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	32
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	32
-----											
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-	78
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	3		N	-0-	78
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3		N	-0-	78
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	78
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-	78
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	78

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. GRANSTAFF		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 018463		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200								
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					22
-----																
STANLEY UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
03	INC G-10	483	-0-	483	1805	483	3			N	-0-					-0-
04	1600 N	439	-0-	-1161	644	439	3			N	-0-					-0-
05	1053 N	409	-0-	-644	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
-----																
DURHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066								
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					11
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					11
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					11
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					11
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					11
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					11
-----																
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187								
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					118
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					118
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					118
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					118
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					118
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					118
-----																
CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344								
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					18
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					18
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					18
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					18
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					18
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					18
-----																
ANDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083890		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112								
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
-----																
L. B. WILSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285								
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					131
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					131
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					131
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					131
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					131
08	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					131

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. STANLEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000	
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
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-			34
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			34
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			34
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			34
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			34
*08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-			34
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY SCALING, C. W.		WELL #:	518491 1	RRCID ->	044021	COMPL. DATE	03/14/1968	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
07		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TATE, A. R.		WELL #:	1	RRCID ->	076565	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
-----												
BRALY, OZELLA		WELL #:	1	RRCID ->	082685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5174 - 5181	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHIARELLO		WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2	N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06		150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		217 N	18	-0-	-199	-0-	18 2	N	-0-			-0-
-----												
MYERS, A. J. POOLVILLE UNIT 7		WELL #:	597440 1	RRCID ->	018474	COMPL. DATE	03/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5092 - 5106	
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) OXXN		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654 PERF. N/A	
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	
03	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834 2			N	-0-	9
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2			N	-0-	9
05	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1841 2	30 9		N	27	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-	-0-
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A	
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012											

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720 PERF. N/A	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	23
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2		N	-0-	23
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2		N	-0-	23
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2		N	-0-	23
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2		N	-0-	23
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	37 1	92 2		N	-0-	23

SANDLIN, CHARLES D.		WELL #:		747740	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759 PERF. N/A	
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759 PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		837361	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A	
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A	
03	3255 X	2928	-0-	-327	-0-	2928 2			N	-0-	-0-
04	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	3238 2			N	-0-	-0-
05	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3272 2			N	-0-	-0-
06	3330 X	3146	-0-	-184	-0-	3146 2			N	-0-	-0-
07	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2779 2			N	-0-	-0-
08	3348 X	2416	-0-	-932	-0-	2416 2			N	-0-	-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 2		N	-0-	69
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 1	158 2		N	-0-	69
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	50 1	142 2		N	-0-	69
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	50 1	94 2		N	-0-	69
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	50 1	59 2		N	-0-	69
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	50 1	88 2		N	-0-	69

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TAYLOR, BEN J. INC.		//CONT.//		837361							
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1781 2	7 9	N	6	153 1	22
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459 2	4 9	N	4		26
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		26
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		26
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		26
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		26
-----											
TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ENERGYPRO, INC.				252085							
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298 - 5302
03	1333 N	724	-0-	-609	-0-	724 2		N	-0-		30
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		30
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		30
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		30
07	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882 2		N	-0-		30
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2		N	-0-		30
-----											
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
WILHITE		WELL #:		1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 - 5350
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		10
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-		10
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		10
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		10
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		10
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		10
-----											
TOTO (CADDO CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CHILCUTT R.S.		WELL #:		1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3804 - 3814
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT, S. F.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082054	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4380 - 4318
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924
03	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113 3		N	-0-		29
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		29
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		29
06	1080 N	664	-0-	-416	-0-	664 3		N	-0-		29
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		29
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827									
BRADSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	109854	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	5101 - 5105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3279	2	2	9	N	2		16
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-		16
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	2	1	9	N	1		17
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-		17
07	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-		17
*08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-		17
DALWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		12
04	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-		12
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		12
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		12
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		12
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-		12
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
MCDANIEL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	084205	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3765 - 3780
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-		-0-
04	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-		-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-		-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-		-0-
CRAVENS				WELL #:	3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		-0-
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 - 3770
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500 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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-		11
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		11
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		11
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		11
*07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491		CAPACITY		CNTY: PARKER				
COLLINS, W. L.				1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-		8
05	14B2 EXT	18	-0-	18	24	18	2		N	-0-		8
06	14B DENY	20	-0-	20	44	20	2		N	-0-		8
07	14B2 EXT	6	-0-	6	50	6	2		N	-0-		8
08	14B2 EXT	16	-0-	16	66	16	2		N	-0-		8

NOLAND, TRUMAN				WELL #:	1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355 PERF. N/A		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-

ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418 PERF. N/A		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		12
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		12
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		12
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		12
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		12

JORDAN, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162 PERF. N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

ATCHLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555 PERF. N/A		
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		25
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		25
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		25
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		25
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		25
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		25



TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
MCCANN		WELL #:		1	RRCID ->	088091	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5157 - 5170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LAWSON, ANNIE				WELL #:	1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685
03	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
04	655 N	212	-0-	-443	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LAPRES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 - 3543
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	17	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	17	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	17	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	17	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	17	
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	17	
-----												
BRAWLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 - 3814
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-	-0-	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
-----												
SMITH, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	130943	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 3970 - 3979
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14												
-----												
CAVNESS				WELL #:	2	RRCID ->	147125	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5401	PERF. 3673 - 3679
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXXN				630579													
ISBELL				WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 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	
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-	
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-	
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WEATHERFORD				WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-	
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-	
-----																	
LAMAR				WELL #: 2		RRCID -> 082465		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 3620							
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-	
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
COLLINS, W. L.				WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970							
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					12	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					12	
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					12	
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					12	
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					12	
-----																	
PATTON EXPLORATION, INC.				643730		RRCID -> 018442		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482							
BOECKER				WELL #: 1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/17/2009																	

TOTO (CADD CONGLOMERATE) PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN -B-		//CONT.// 90813 180 //CONT.// 643730		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
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
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 4474	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A					
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 2	N	-0-			3
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 2	N	-0-			3
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			3
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 2	N	-0-			3
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	N	-0-			3
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			3
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-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					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-			39
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4238 - 4333					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			13
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024 - 4034					
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	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					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			5
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			5
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			5
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
SMILEY, JERRY				789686								
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SMITH				4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2					-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2					-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 - 3238
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3					-0-

SHAW				136251		CAPACITY			CNTY: PARKER			
				2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3					-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY			CNTY: PARKER			
HAWKINS, J. J.				1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1763	3	29	9	N	26	215
04	1260 N	568	-0-	-692	-0-	545	3	23	9	N	21	236
05	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1683	3	35	9	N	32	268
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1799	3	6	9	N	5	81
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11	92
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2025	3	14	9	N	13	105

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		-0-
04	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3			N	-0-		-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3			N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-		-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3			N	-0-		-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-		-0-

HILL OPERATING LLC				387979				CNTY: PARKER				
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3231 - 3265	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825				CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	018449	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			41 7	N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	235689	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2974 - 2982	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235				CNTY: PARKER				
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STANLEY UNIT				1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			85
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			85
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			85
06	360 N	206	-0-	-154	-0-	206 3		N	-0-			85
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			85
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
GRANSTAFF UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3480 - 3499
M	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		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-				175
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3	N	-0-				175
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-				175
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-				175
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-				175
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-				175
-----												
DUVALL, LOUIS			236530									
DUVALL BROTHERS			WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216 - 2224
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491									
PHILLIPS			WELL #:	1	RRCID ->	018480	COMPL. DATE	09/26/1959	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	2306 - 2316
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SMITH, D. T., -B-			WELL #:	1	RRCID ->	036418	COMPL. DATE	05/18/1959	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2592 - 2610
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-				-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-				-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-				-0-
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
PHILLIPS, T.J.			WELL #:	3	RRCID ->	076181	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
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	14B DENY	4	-0-	-4	-0-	4 2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
-----												
SMITH, K.			WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-				-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-				-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-				-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491							
SMITH, KERMIT		WELL #:		1	RRCID ->	080898	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 2800 - 2808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL, JONES C.		WELL #:		1	RRCID ->	090100	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2260 - 2650
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2014 - PLUGGED 05/31/14											
-----											
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	-0-
-----											
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	71
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-	71
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	71
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	71
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	71
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	71
-----											
OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368
PHILLIPS, T. J., -A-											
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-	2
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	2
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-	2
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	-0-	2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	2
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	2
-----											
WISE PRODUCTION COMPANY		933825		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606
FRANKLIN											
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	31
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	31
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	31
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	31
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	17	1	188	2	N	35
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	36
1 9											



OIL AND GAS DIVISION

TOTO (STRAWN, LOWER) 90813 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872  
 RISKY-MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 105997 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4455 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - P/A 06-05-2014

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXXN 630579  
 KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2	N	-0-			-0-
07	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2	N	-0-			-0-
08	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	2	N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATCO ENERGY 900286  
 MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 TITAN ENERGY, INC. 860845  
 MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRACKER MINERAL		864023												
WINDHAM, MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAMMELL (CADD0)		90922 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
CARPER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 040535		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1177	-0-	-323	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374						
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)			91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.			419401									
THOMPSON, HORACE			WELL #:	5	RRCID ->	107548	COMPL. DATE	09/07/1983	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	920 - 927
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, HORACE			WELL #:	6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 - 892
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, HORACE			WELL #:	7	RRCID ->	108038	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	940	PERF.	885 - 892
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 - 796
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 - 800
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312						
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116	-	1126
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		//CONT.//		368312										
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 -	1133	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401										
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 -	1319	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 -	1014	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID ->	105555	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF.	935 -	945	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID ->	109278	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944 -	950	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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
-----											
TRICKHAM (FRY, UPPER)		91202 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
RICH, KENNETH J.		707290									
MARTIN, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018491		COMPL. DATE 03/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 940 - 952	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRISHA (STRAWN)		91415 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BASAL CORPORATION		053975									
DOSS		WELL #: 4		RRCID -> 129119		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 2723		PERF. 2571 - 2591	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DOSS		WELL #: 5		RRCID -> 129221		COMPL. DATE 09/25/1988		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2565 - 2575	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON FARM				433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285								
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-		-0-
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
06		90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		11
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		11
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		11
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		11
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		11
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		11
TUCKER'S (MORRIS SD.)				91633 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #:		1C	RRCID ->	259760	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	2866 - 2882
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	238	2	24	9	N	74
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	231	2	21	9	N	93
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	N	119
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	219	2	19	9	N	136
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	221	2	22	9	N	156
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	204	2	21	9	N	175
TULLOS (CADD0)				91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.				089974								
LOWE, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	147	3	33	9	Y	77
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	88	3	18	9	Y	12
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	116	3	18	9	Y	28
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	39	3	4	9	Y	32
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	38
*08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	3	9	9	Y	46

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974													
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3215 - 3230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	508 3	36 9	Y	33					44
04	510	N	278	-0-	-232	-0-	241 3	37 9	Y	34	52	1			26
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	229 3	40 9	Y	36	29	1			33
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	327 3	45 9	Y	41	34	1			40
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544 3	25 9	Y	23	35	1			28
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	695 3	22 9	Y	20	32	1			16

  

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474 3	31 9	Y	28					37
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	233 3	70 9	Y	64	67	1			34
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	182 3	30 9	Y	27	29	1			32
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	220 3	29 9	Y	26	27	1			31
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407 3	13 9	Y	12	24	1			19
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	423 3	19 9	Y	17	24	1			12

  

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129 - 3186	
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403 3	29 9	Y	26					34
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	201 3	34 9	Y	31	43	1			22
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	189 3	36 9	Y	33	26	1			29
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	254 3	35 9	Y	32	28	1			33
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451 3	19 9	Y	17	28	1			22
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	597 3	20 9	Y	18	26	1			14

  

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A	
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219 3	13 9	Y	12					16
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	115 3	34 9	Y	31	31	1			16
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	110 3	15 9	Y	14	14	1			16
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	158 3	21 9	Y	19	16	1			19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274 3	13 9	Y	12	17	1			14
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336 3	11 9	Y	10	16	1			8

  

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A	
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	400 3	30 9	Y	27					35
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	193 3	31 9	Y	28	42	1			21
05	403	N	193	-0-	-210	-0-	161 3	32 9	Y	29	24	1			26
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	174 3	19 9	Y	17	20	1			23
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322 3	12 9	Y	11	19	1			15
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398 3	15 9	Y	14	19	1			10

  

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE		06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253		PERF. N/A	
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205 3	13 9	Y	12					15
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	98 3	17 9	Y	15	20	1			10
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	72 3	18 9	Y	16	12	1			14
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	95 3	11 9	Y	10	11	1			13
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196 3	6 9	Y	5	10	1			8
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266 3	10 9	Y	9	11	1			6

  

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE		10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286		PERF. N/A	
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87 3	6 9	Y	5					6
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	42 3	13 9	Y	12	12	1			6
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	44 3	6 9	Y	5	5	1			6
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	58 3	10 9	Y	9	7	1			8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120 3	3 9	Y	3	6	1			5
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164 3	7 9	Y	6	7	1			4



TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	136 3	9 9	Y	8		11
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	60 3	11 9	Y	10	14 1	7
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	36 3	9 9	Y	8	7 1	8
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	46 3	3 9	Y	3	5 1	6
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	Y	3	5 1	4
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131 3	6 9	Y	5	6 1	3
-----											
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 3	2 9	Y	2		3
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	19 3	6 9	Y	5	5 1	3
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 1	3
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	17 3	1 9	Y	1	2 1	2
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	24 3	1 9	Y	1	2 1	1
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 3	2 9	Y	2	2 1	1
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	407 3	29 9	Y	26		34
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	178 3	45 9	Y	41	50 1	25
05	403 N	151	-0-	-252	-0-	128 3	23 9	Y	21	22 1	24
06	420 N	182	-0-	-238	-0-	163 3	19 9	Y	17	19 1	22
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	351 3	11 9	Y	10	18 1	14
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	467 3	18 9	Y	16	20 1	10
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	INC G-10	2	-0-	2	-13	2 3		Y	-0-		9
04	21 N	8	-0-	-13	-0-	5 3	3 9	Y	3	10 1	2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	2		4
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		4
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y	1		5
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	Y	1		6
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	156 3	12 9	Y	11		14
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	75 3	33 9	Y	30	29 1	15
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	89 3	4 9	Y	4	9 1	10
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	116 3	20 9	Y	18	13 1	15
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	215 3	9 9	Y	8	13 1	10
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	265 3	10 9	Y	9	13 1	6
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	179 3	41 9	Y	37		88
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	108 3	18 9	Y	16	90 1	14
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	50 3	19 9	Y	17		31
06	210 N	54	-0-	-156	-0-	48 3	6 9	Y	5		36
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	190 3	7 9	Y	6		42
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	280 3	10 9	Y	9		51

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			213703							
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A			
M	O	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
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-	-0-	
-----										
KIGHT, JUDITH WINSTON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 078243	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3205 -	3222		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	518 3	11 9 N	10	10	
-----										
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132 -	4183		
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	135	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	135	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	135	
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-	135	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	135	
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	135	
-----										
WILLIAMS, ELSIE		WELL #:	2	RRCID -> 115616	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3212 -	3246		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-	72	
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	Y	-0-	72	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	72	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-	72	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-	72	
08	434 N	111	-0-	-323	-0-	111 3	Y	-0-	72	
-----										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349 -	3966		
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-	-0-	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-	-0-	
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807 3	N	-0-	-0-	
-----										
ROGERS, T. L.		WELL #:	1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695 -	4760		
03	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1249 3	23 9 N	21	37	
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143 3	20 9 N	18	55	
05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	55	
06	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1215 3	45 9 N	41	96	
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1191 3	18 9 N	16	112	
*08	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1256 3	23 9 N	21	133	

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
ITX CORPORATION 427179  
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

03	465 #	10	-0-	-455	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	450 #	10	-0-	-440	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

03	713 #	10	-0-	-703	-0-	10 3		N	-0-			28
04	510 #	10	-0-	-500	-0-	10 3		N	-0-			28
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-			28
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	104 3	26 9	N	24			52
*07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			52
*08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			52

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

03	465 N	232	-0-	-233	-0-	232 2		N	-0-			-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO EIGHTY-THREE (MISS) 92090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
JACOBS, C. E., CO. 429435  
NAIL-FINCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221252 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4813 PERF. 4664 - 4668

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

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
BRECK OPERATING CORP. 089974  
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1728 2	20 9	N	18			121
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1620 2	19 9	N	17			138
05	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1691 2	20 9	N	18			156
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1654 2	20 9	N	18			174
07	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1484 2	19 9	N	17			191
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1686 2	20 9	N	18			209

-----												
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	110 1	2089 2	N	-0-		-0-
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	193 1	1970 2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	92 1	2109 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	109 1	2021 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	125 1	2076 2	N	-0-		-0-
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	194 1	2007 2	N	-0-		-0-
-----												
VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393										
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854		
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
-----												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCCORD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		15
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-		15
05		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-		15
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		15
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		15
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-		15
-----												
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A		
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1		47
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1		48
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		48
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	N	1		49
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9	N	1		50
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		50
-----												
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	936	-0-	936	1589	936 2		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	721	-0-	721	2310	721 2		N	-0-		-0-
-----												
EDENS, RALPH M.		WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870		
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		118
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		118
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		118
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		118
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		118
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		118

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		607393										
RAE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 018504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD "A"		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
		607393										
		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A				
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			302
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			302
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			302
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-			302
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			302
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			302

MCCORD -B-		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
		607393										
		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A				
03	217 X	199	-0-	-18	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
04	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
05	186 X	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	144	-0-	-42	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
08	186 X	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		607393										
MCCORD -G-		WELL #: 1		RRCID -> 065585		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAE, GEORGE		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
		607393										
		WELL #: 4A		RRCID -> 102163		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

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

-----

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

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

-----

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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

-----

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	43	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	243	1	641	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	167	1	694	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	153	1	705	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	145	1	693	3	Y	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	211	1	699	3	Y	-0-	-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	Y	56	48 1
						62	9					8

VAN DYKE (CISCO 600)				93070 351	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC				637384								
COLLINS		WELL #:		1A	RRCID ->	094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF.	594 - 608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VAN DYKE (STRAWN)				93070 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
MELBA		WELL #:		1	RRCID ->	078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2154 - 2174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-	-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.)				93280 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
PROPP PRODUCTION, LLC				681469								
RICHARD, CLYDE		WELL #:		2	RRCID ->	186451	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3442 - 3472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	135	135
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	135	135
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	135	135
06	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3	N	-0-	-0-	135	135
*07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	135	135
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		135	135

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	465 #	219	-0-	-246	-0-	195	3	24	9	Y	22	34 1	
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	291	3	30	9	Y	27	30	
05	496 #	405	-0-	-91	-0-	384	3	21	9	Y	19	35 1	
06	480 #	437	-0-	-43	-0-	403	3	34	9	Y	31	34 1	
*07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	447	3	29	9	Y	26	34 1	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179													
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-				36
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				36
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				36
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				36
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				36
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
-----															
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964					
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				10
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				10
05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				10
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
-----															
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949					
03	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-				7
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				7
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				7
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				7
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-				7
08	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883					
03	651 #	461	-0-	-190	-0-	450	3	11	9	N	10				70
04	630 #	493	-0-	-137	-0-	486	3	7	9	N	6				76
05	589 #	436	-0-	-153	-0-	430	3	6	9	N	5				81
06	480 #	457	-0-	-23	-0-	451	3	6	9	N	5				86
07	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	N	7				93
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				93
-----															
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979					
03	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1222	3	6	9	Y	5				170
04	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	Y	3				173
05	1147 #	1115	-0-	-32	-0-	1108	3	7	9	Y	6				179
06	1200 #	1172	-0-	-28	-0-	1163	3	9	9	Y	8	154	1		33
07	1240 #	1124	-0-	-116	-0-	1116	3	8	9	Y	7				40
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
-----															
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				15
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				15
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				15
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890					
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	N	6				28
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	N	5				33
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5				38
06	372 R	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	N	4				42
*07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3				45
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				45



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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
03	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-			-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
05	558 #	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-			-0-
06	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	2	N	-0-			-0-
07	558 #	446	-0-	-112	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*08	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 P.I.D. DRILLING INC 631265  
 PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
 HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795  
 GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-			-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
 PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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		
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
-----												
03		1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1139 2	N	-0-			47
04		1410 #	1043	-0-	-367	-0-	1043 2	N	-0-			47
05		1364 #	1011	-0-	-353	-0-	1011 2	N	-0-			47
06		1200 #	962	-0-	-238	-0-	962 2	N	-0-			47
07		1178 #	962	-0-	-216	-0-	962 2	N	-0-			47
08		1147 #	911	-0-	-236	-0-	911 2	N	-0-			47
-----												
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		
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4288 - 4294		
-----												
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	421 2	53 9	N	48	48 1	15
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		15
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	360 2	43 9	N	39	38 1	16
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386 2	1 9	N	1		17
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		17
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	188 2	26 9	N	24		41
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158		
-----												
03		699 N	404	-0-	-295	-0-	404 2		Y	-0-		17
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 2	4 9	Y	4		21
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	421 2	4 9	Y	4	19 1	6
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	373 2	2 9	Y	2		8
07		434 N	393	-0-	-41	-0-	386 2	7 9	Y	6		14
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	378 2	6 9	Y	5		19
-----												
GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
-----												
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		16
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 2	4 9	N	4		20
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	N	5	19 1	6
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	373 2	2 9	N	2		8
07		434 N	393	-0-	-41	-0-	386 2	7 9	N	6		14
08		434 N	384	-0-	-50	-0-	378 2	6 9	N	5		19
-----												
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		
-----												
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		32
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		32
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		32
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		32
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		32
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #:		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612				
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
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			188
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			188
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			188
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2	N	-0-			188
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			188
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2	N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #:		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964										
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438				
03	14B DENY	353	-0-	353	7697	353	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7697			N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4597			N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1597			N	-0-			-0-
07	1597 N	-0-	-0-	-1597	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
POWERS, ET AL		WELL #:		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256				
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			89
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2	N	-0-			89
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11 9	N	10		99
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1 9	N	1		100
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		100
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		100

JOHNSON		WELL #:		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298				
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC		387979										
MITCHELL, J. L.		WELL #:		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94268 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO				953632									
		WELL #:		10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3432 - 3438	
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	
03	DLQ	G-10	977	-0-	977	1801	977 2	Y	-0-			-0-	
04		1000 N	1173	-0-	173	1974	1173 2	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	1169	-0-	-1931	43	1169 2	Y	-0-			-0-	
06		1046 N	1003	-0-	-43	-0-	1003 2	Y	-0-			-0-	
*07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	Y	-0-			-0-	
*08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 99	Y	-0-			-0-	
-----													
W.G.C. (STRAWN)				94268 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SLATE HOLDINGS, INC. BARRON				787112									
		WELL #:		B 3	RRCID ->	108622	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	2384	PERF.	1615 - 1632	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BARRON B.				WELL #:	B 1	RRCID ->	112559	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1586 - 1589
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
WLP (STRAWN)				94349 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT				275738									
		WELL #:		1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
W.R.C. (MORRIS)				94377 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST				383323									
		WELL #:		3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2645 - 2650	
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
04	510	N	283	-0-	-227	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-	
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-	
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-	
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 4	N	-0-			-0-	
-----													
W-R-M, NORTH (CADD)				94398 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON						
JACOBS, C. E., CO. MATTHEWS 70				429435									
		WELL #:		3	RRCID ->	094139	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4361 - 4374	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628			
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
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		16
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		16
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2	N	-0-		16
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		16
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
-----											
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526			
03	2449 N	836	-0-	-1613	-0-	836	2	N	-0-		108
04	3000 N	3299	-0-	299	-0-	3299	2	N	-0-		108
05	3100 N	3141	-0-	41	-0-	340	2	N	-0-		108
06	3000 N	3132	-0-	132	-0-	472	2	N	-0-		108
*07	2537 N	2065	-0-	-472	-0-	2065	2	N	-0-		108
08	2635 X	1572	-0-	-1063	-0-	1572	2	N	-0-		108
-----											
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280			
03	1085 N	898	-0-	-187	-0-	898	2	N	-0-		40
04	1410 N	846	-0-	-564	-0-	846	2	N	-0-		40
05	1209 N	707	-0-	-502	-0-	670	2	N	34		74
06	870 N	176	-0-	-694	-0-	173	2	N	3		77
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	85		162
*08	3100 N	3551	-0-	451	-0-	451	2	N	85	178 1	69
-----											
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			
03	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
05	53 N	13	-0-	-40	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
-----											
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		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			
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		48
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		48
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		48
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2	N	-0-		48
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		48
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		48
-----											
T-N-T ENGINEERING, INC.		834092									
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		837 #	179	-0-	-658	-0-	179 2		N	-0-		-0-
04		840 #	174	-0-	-666	-0-	174 2		N	-0-		-0-
05		868 #	179	-0-	-689	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06		840 #	185	-0-	-655	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07		837 #	224	-0-	-613	-0-	224 2		N	-0-		-0-
08		186 #	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY 640154												
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929												
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	91	47 2		Y	-0-		7
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	145	54 2		Y	-0-		7
05		189 R	44	-0-	-145	-0-	44 2		Y	-0-		7
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		7
07		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-		7
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		7
-----												
PETEX 659782												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955												
03		899 #	834	-0-	-65	-0-	806 2	28 9	N	25	156 1	24
04		870 #	815	-0-	-55	-0-	787 2	28 9	N	25		49
05		899 #	826	-0-	-73	-0-	798 2	28 9	N	25		74
06		870 #	798	-0-	-72	-0-	772 2	26 9	N	24		98
07		868 #	822	-0-	-46	-0-	799 2	23 9	N	21		119
08		837 #	806	-0-	-31	-0-	781 2	25 9	N	23		142
-----												
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092												
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941												
03		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	314 1	832 2	N	-0-		-0-
04		1140 #	1051	-0-	-89	-0-	252 1	799 2	N	-0-		-0-
05		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	311 1	879 2	N	-0-		-0-
06		1140 #	1124	-0-	-16	-0-	37 1	1087 2	N	-0-		-0-
07		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	440 1	685 2	N	-0-		-0-
08		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950												
03		1209 #	1139	-0-	-70	-0-	312 1	827 2	N	-0-		-0-
04		1170 #	961	-0-	-209	-0-	231 1	730 2	N	-0-		-0-
05		1085 #	1062	-0-	-23	-0-	277 1	785 2	N	-0-		-0-
06		1050 #	891	-0-	-159	-0-	30 1	861 2	N	-0-		-0-
07		1147 #	1050	-0-	-97	-0-	411 1	639 2	N	-0-		-0-
08		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938												
03		341 #	307	-0-	-34	-0-	84 1	223 2	N	-0-		-0-
04		330 #	315	-0-	-15	-0-	76 1	239 2	N	-0-		-0-
05		346 R	346	-0-	-0-	-0-	90 1	256 2	N	-0-		-0-
06		330 R	330	-0-	-0-	-0-	11 1	319 2	N	-0-		-0-
07		335 R	335	-0-	-0-	-0-	131 1	204 2	N	-0-		-0-
08		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	107	1	285	2	N	7			170
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	8	9	95	1	N	7			177
05	341 #	289	-0-	-52	-0-	73	1	207	2	N	8			185
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	18			203
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	194	1	302	2	N	13			216
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	14	9			N	NO RPT			216
-----														
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050				
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-			121
04	690 #	439	-0-	-251	-0-	30	1	409	2	N	-0-			121
05	713 #	435	-0-	-278	-0-	30	1	405	2	N	-0-			121
06	690 #	450	-0-	-240	-0-	31	1	419	2	N	-0-			121
07	589 #	470	-0-	-119	-0-	39	1	431	2	N	-0-			121
08	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			121
-----														
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				
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			153
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			153
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			153
06	240 N	11	-0-	-229	-0-	11	2			N	-0-			153
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			153
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			153
-----														
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4118 - 4122				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	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				
03	8246 X	7828	-0-	-418	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
04	7980 X	7292	-0-	-688	-0-	7292	2			N	-0-			-0-
05	8122 X	6035	-0-	-2087	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
06	7800 X	7673	-0-	-127	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
07	8060 X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A				
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			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	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	3956	-	4008
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				
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			14				
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			14				
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			14				
06		990 N	785	-0-	-205	-0-	785	2	N	-0-			14				
07		1581 N	779	-0-	-802	-0-	779	2	N	-0-			14				
*08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-				
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-				
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-				
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-				
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-				
08		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2	N	-0-			-0-				
-----																	
LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187										COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	4050	-	4070
03		1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2	N	-0-			-0-				
04		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2	N	-0-			-0-				
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-				
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-				
07		1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2	N	-0-			-0-				
*08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-				
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-				
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-				
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-				
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-				
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-				
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-				
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-				
06		2220 N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2	N	-0-			-0-				
07		2356 N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2	N	-0-			-0-				
08		2108 N	1898	-0-	-210	-0-	1898	2	N	-0-			-0-				
-----																	
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456										COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4045	-	4176
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				



WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
06	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3	N	-0-			-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3	N	-0-			-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3	N	-0-			-0-
-----												
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033				
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3 9 N	3			140
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4 9 N	4			144
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9 9 N	8			152
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1 9 N	1			153
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	740	3	4 9 N	4			157
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	677	3	3 9 N	3			160
-----												
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054				
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-			-0-
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
*08	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-			-0-
-----												
MOON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 193312		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074				
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			186
04	840 N	543	-0-	-297	-0-	543	3	N	-0-			186
*05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3	N	-0-			186
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3	N	-0-			186
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			186
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			186
-----												
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 193315		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2013 - PLUGGED 11/13/13

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.// 238196												
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026					
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
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-			6
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			6
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			6
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			6
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-			6
08	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-			6
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998					
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
-----														
PETEX		659782												
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994					
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			144
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			144
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			144
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-			144
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			144
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			144
-----														
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154					
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			169
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			169
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			169
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			169
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			169
08	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-	124	1	45
-----														
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148					
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	282	2	4	9	N	4			145
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	295	2	3	9	N	3			148
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2			150
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2			152
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			152
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			154
-----														
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136					
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			62
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			62
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			62
06	600 N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-			62
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			62
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			62

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WAPITI OPERATING, LLC				895805								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	6660	-0-	6660	12238	6660	2	N	-0-		77
04	19310	X	7072	-0-	-12238		7072	2	N	-0-		77
05	7640	X	7640	-0-	-0-		7640	2	N	-0-		77
*06	7615	X	7615	-0-	-0-		7615	2	N	-0-		77
*07	7792	X	7792	-0-	-0-		7792	2	N	-0-		77
*08	7764	X	7764	-0-	-0-		7764	2	N	-0-		77
-----												
BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-		-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2	N	-0-		-0-
08	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
-----												
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
DAVIS				WELL #:	1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 4143 - 4145
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, ALICE B				WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-
06	1200	N	619	-0-	-581	-0-	619	2	N	-0-		-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A
03	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2714	3	1 9	Y	1	19
04	2730	X	1440	-0-	-1290	-0-	1437	3	3 9	Y	3	22
05	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2614	3	2 9	Y	2	24
06	2640	X	1450	-0-	-1190	-0-	1450	3		Y	-0-	24
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-	24
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1365	3	1 9	Y	1	25
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	N	7	66
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9 9	N	8	74
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12 9	N	11	85
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	441	2	12 9	N	11	96
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	435	2	14 9	N	13	109
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	373	2	9 9	N	8	117

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
*08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
-----													
CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			86
04		240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2		N	-0-			86
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286 2	18 9	N	16			102
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	674 2	28 9	N	25			127
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	651 2	40 9	N	36			163
08		930 N	508	-0-	-422	-0-	429 2	79 9	N	72	157 1		78
-----													
PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	65	33 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	38	-0-	38	103	38 2		Y	-0-			-0-
05		135 N	32	-0-	-103	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
-----													
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3878 - 3886	
WALKER, ALICE, "C"													
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			31
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2		N	-0-			31
05		682 N	557	-0-	-125	-0-	557 2		N	-0-			31
06		720 N	447	-0-	-273	-0-	417 2	30 9	N	27			58
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			58
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			58
-----													
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----													
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058	
03		899 N	842	-0-	-57	-0-	842 2		N	-0-			-0-
04		870 N	803	-0-	-67	-0-	803 2		N	-0-			-0-
05		868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2		N	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774 2		N	-0-			-0-
07		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
THOMAS		WELL #: 2L		RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER, ALICE		WELL #: 11C		RRCID ->	168349	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3861 - 3866					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
T-N-T ENGINEERING, INC.		834092		WELL #: 1L		RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190			
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALKING-3 (MORRIS)		94770 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		WELL #: 2		RRCID ->	161414	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2654 - 2658			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		WELL #: R 4		RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4690 - 4710			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		WELL #: R 4		RRCID ->	242397	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5034 - 5050			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)			//CONT.//	94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			//CONT.//	894810								
WALSH RANCH WEST			WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 - 5070
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
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94953 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
WALSH RANCH WEST			WELL #:	R 4	RRCID ->	242465	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4946 - 4976
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #:	F 5C	RRCID ->	249451	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4836 - 5208
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)				94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
WALSH RANCH WEST			WELL #:	G 4	RRCID ->	236580	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5912 - 5924
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 - 5906
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 - 5900
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5914					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5890 - 5904					
-----																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5844 - 5904					
-----																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5912					
-----																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER							
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5812 - 5842					
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF. 5802 - 5836					
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----												
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15 1	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220						-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



-----													
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	-0-
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208													
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT	-0-
-----													
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													
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-	-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
-----													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810													
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110													
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-	116
04	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	2378	2			Y	-0-	116
05	2573	N	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			Y	-0-	116
06	2430	N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2			Y	-0-	116
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			Y	-0-	116
08	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-	116

-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		5394 X	5009	-0-	-385	-0-	5009	2	5009	2	Y	216
04		5070 X	4238	-0-	-832	-0-	4238	2	4238	2	Y	216
05		5115 X	4642	-0-	-473	-0-	4642	2	4642	2	Y	216
06		4830 X	4233	-0-	-597	-0-	4233	2	4233	2	Y	216
07		4991 X	3647	-0-	-1344	-0-	3647	2	3647	2	Y	216
08		4991 X	4123	-0-	-868	-0-	4123	2	4123	2	Y	216
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114												
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	218	2	Y	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
03		1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131	2	1131	2	Y	93
04		1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2	949	2	Y	93
05		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2	955	2	Y	93
06		990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2	874	2	Y	93
07		992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2	852	2	Y	93
08		961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2	822	2	Y	93
-----												
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106												
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	2305	2	Y	13
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	2353	2	Y	13
05		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	2801	2	Y	13
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	2741	2	Y	13
07		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	2593	2	Y	13
08		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2	2656	2	Y	13
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
03		3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2	3421	2	Y	-0-
04		3540 X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2	3193	2	Y	-0-
05		3658 X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2	3348	2	Y	-0-
06		3300 X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2	3175	2	Y	-0-
07		3410 X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2	3255	2	Y	-0-
08		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2	3216	2	Y	-0-

-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
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	EOM BALANCE
-----												
03		3131 X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2		Y	-0-	85
04		3510 X	2274	-0-	-1236	-0-	2274	2		Y	-0-	85
05		3627 X	2510	-0-	-1117	-0-	2510	2		Y	-0-	85
06		3210 X	2312	-0-	-898	-0-	2312	2		Y	-0-	85
07		2573 X	2365	-0-	-208	-0-	2365	2		Y	-0-	85
*08		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-	85
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-	36
04		570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		Y	-0-	36
05		589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2		Y	-0-	36
06		570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2		Y	-0-	36
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		Y	-0-	36
08		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		Y	-0-	36
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
03		930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2		Y	-0-	24
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-	24
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-	24
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-	24
07		868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2		Y	-0-	24
*08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-	24
-----												
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A												
03		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-	-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-	-0-
06		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	3		N	-0-	-0-
07		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
*08		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-	-0-
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
06		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
*08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600												
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857				
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON (CADD)		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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON (STRAWN, LOWER)		95493 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
TOMERLIN		WELL #: 1		RRCID -> 092665		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2310 - 2335				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			129
05	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			129
06	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			129
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			129
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			129

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320						CNTY: NOLAN						
JONES, MARY -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A				
03	DLQ G-10	537	-0-	537	1022	537	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	524	-0-	524	1546	524	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	535	-0-	535	2081	535	2			Y	-0-			-0-
06	2600 R	519	-0-	-2081	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
*08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725														
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBROUGH, TIM D.		261260														
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0								
03	1377 N	51	-0-	-1326	-0-	51	4			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	4			N	-0-					-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	4			N	-0-					-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A								
03	DLQ G-10	15	-0-	15	544	15	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	544					N	-0-					-0-
05	T. A.	56	-0-	56	600	56	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	630	30	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	60	-0-	60	690	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A								
03	DLQ G-10	19	-0-	19	524	19	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	524					N	-0-					-0-
05	T. A.	59	-0-	59	583	59	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	40	-0-	40	623	40	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	61	-0-	61	684	61	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	684					N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934								
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KILLION WELL SERVICE INC.		461100														
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A								
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 2414 - 2420		
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KILLION WELL SERVICE INC.		461100												
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 - 1866				
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY		763148												
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 - 3780				
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	185	96	1	3089	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3490	-0-	390	575	99	1	3391	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3101	-0-	101	676	96	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	3268	3268	-0-	-0-	676	99	1	3169	2	N	-0-			-0-
*08	2747	2747	-0-	-0-	676	99	1	2648	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 096466		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 4054 - 4064				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14														

BROWN, C.		WELL #: 1B		RRCID -> 196050		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3921 - 3950				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-		26
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		26
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3			N	-0-		26
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3			N	-0-		26
07		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3			N	-0-		26
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3			N	-0-		26
-----													
MORRIS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095	
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	360 3	17 9	N	15			141
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	353 3	3 9	N	3			144
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	364 3	6 9	N	5			149
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-			149
07		372 N	330	-0-	-42	-0-	322 3	8 9	N	7			156
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	349 3	1 9	N	1			157
-----													
FOAG, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3976 - 4004	
LANGFORD, G. R.				274964									
03		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2			N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-		-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-		-0-
-----													
PARKS, RHONE INC.				WELL #:	1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940	
LANGFORD, G. R.				641520									
03	DLQ	G-10	7316	-0-	7316	13876	7316 2			N	-0-		60
04		20616 X	6740	-0-	-13876	-0-	6740 2			N	-0-		60
05		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2			N	-0-		60
06		7200 X	6838	-0-	-362	-0-	6838 2			N	-0-		60
07		7316 X	7231	-0-	-85	-0-	7231 2			N	-0-		60
08		7316 X	7313	-0-	-3	-0-	7313 2			N	-0-		60
-----													
SEELY OIL COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938	
CRUDGINGTON				763148									
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-		-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2			N	-0-		-0-
08		434 N	327	-0-	-107	-0-	327 2			N	-0-		-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020	
BRAZDA "A"				850964									
03		0	315	-0-	315	-0-	315 3			N	-0-		-0-
*04		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-		-0-
*05		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-		-0-
*06		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-		8
*07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-		8
08	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	309 3			N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS											
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459											
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925											
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
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 1	1 9	N	1		64
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	180 1	1 9	N	1		65
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9	N	1		66
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 1	1 9	N	1		67
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 1	1 9	N	1		68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726											
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018											
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073											
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-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											
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		14
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-		14
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		14
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		14
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		14
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		14
WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523											
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452											
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		23
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		23
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		23
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-		23
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		23
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		23
CAMPBELL, MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14											



WEATHERFORD (ATOKA UP.)		//CONT.//		95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
TARPON OIL COMPANY				836180										
NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080329	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	2340 - 2566		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)				95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	034844	COMPL. DATE	06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-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		
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	620 N	86	-0-	-534	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-			-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY				036644					CNTY: PARKER					
DUGAN, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	082131	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	2622 - 2647		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.				574775					CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 - 2750		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	67	1	145	2	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	191	2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	39	1	170	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	28	1	158	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH				574775					CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	077284	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2726 - 2736		
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	65	1	183	2	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	N	-0-			-0-
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	33	1	144	2	N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	49	1	180	2	N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	31	1	179	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// 95583 680 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
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
		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2682		- 2692		
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52	1	112	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 078575		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2258		- 2261		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK, BOB CARTER		639525		WELL #: 1		RRCID -> 076885		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 2753		- 2760	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LILES		WELL #: 1 C		RRCID -> 084832		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 2741		- 2754		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		354655		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 1981		- 1991	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
08	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 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					89
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					89
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					89
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	58	1	153	2	N	-0-					89
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	68	1	157	2	N	-0-					89
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	55	1	150	2	N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	9	1	431	2	N	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	9	1	472	2	N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	9	1	420	2	N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	4	1	181	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP			302592									
FULLER		WELL #:	6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	2	1	351	2	N	-0-
04		480 N	314	-0-	-166 B	-0-	1	1	313	2	N	-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	399	1	308	2	N	-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	16	1	442	2	N	-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-
08		713 N	474	-0-	-239 B	-0-	51	1	423	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CLARK, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	086249	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 1747 - 1886		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-
04		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-
07		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-
*08		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
CIRCLE W RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	2	N	-0-
04		750 N	497	-0-	-253 B	-0-	53	1	444	2	N	-0-
05		775 N	769	-0-	-6 B	-0-	165	1	604	2	N	-0-
06		780 N	597	-0-	-183 B	-0-	23	1	574	2	N	-0-
07		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	151	1	326	2	N	-0-
08		775 N	474	-0-	-301 B	-0-	87	1	387	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
O'CONNOR, T.J.		WELL #:	1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	-0-
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	N	-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	7	1	90	2	N	-0-
07		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	8	1	89	2	N	-0-
*08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491									
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481		
-----												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-
06		180 N	39	-0-	-141 B	-0-	39	2			N	-0-
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-
*08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION			638916							
COTTEN "A"		WELL #:	2 C	RRCID -> 083902	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2532 - 2556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-	-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-	-0-
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 3		N	-0-	-0-
07	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	239 3		N	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930							
FULLER, J. GU		WELL #:	1	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	12 1	173 2	N	-0-	-0-
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	47 1	146 2	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	20 1	148 2	N	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2		N	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	14 1	149 2	N	-0-	-0-
*08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	109 1	179 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
XTO ENERGY INC.			945936							
ROARK, D.		WELL #:	1	RRCID -> 081428	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2523 - 2532		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WEATHERFORD, SW (3000)			95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP			302592							
W.B. BUCKLEY		WELL #:	1	RRCID -> 135174	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3160 - 3272		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-
*08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MCCULLOUGH "A"		WELL #:	2	RRCID -> 140086	COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2238		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
04	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WEATHERFORD, SW (3000)		//CONT.//	95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889									
PEOPLES, MELVIN		WELL #:	1	RRCID -> 081422	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3274 - 3311				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	12 1	409 2	N	-0-		2
04		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	5 1	347 2	N	-0-		2
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	6 1	394 2	N	-0-		2
06		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	8 1	390 2	N	-0-		2
*07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	13 1	373 2	N	-0-		2
*08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	15 1	426 2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRADFORD, E.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8 1	267 2	N	-0-		-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	4 1	227 2	N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	3 1	232 2	N	-0-		-0-
06		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	3 1	236 2	N	-0-		-0-
*07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8 1	238 2	N	-0-		-0-
*08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9 1	256 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.												
BAILEY												
WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	10 1	333 2	N	-0-		13
04		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	5 1	319 2	N	-0-		13
05		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	5 1	315 2	N	-0-		13
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	5 1	316 2	N	-0-		13
*07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	11 1	320 2	N	-0-		13
*08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	12 1	320 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WITHERSPOON, T. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	11 1	394 2	N	-0-		7
04		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	6 1	373 2	N	-0-		7
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	7 1	431 2	N	-0-		7
06		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	4 1	321 2	N	-0-		7
*07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	11 1	328 2	N	-0-		7
*08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	15 1	430 2	N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
OXXN												
PLUMLEE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
04		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-		-0-
05		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
07		682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
08		682 N	552	-0-	-130 B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					15
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5					50
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					54
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					61
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					66
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					69
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					74

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

03	403 N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	Y	1					25
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					27
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					29
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					31
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1					32
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					34

WEEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2794 - 2808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2712 - 2716		
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	322	2	2	9	Y	2		21
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2		23
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2		25
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2		27
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1		28
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2		30
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731		
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-		-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
-----													
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A		
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
-----													
WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579											
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 2790 - 2796		
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		-0-
-----													
WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048		
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		53
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		53
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		53
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-		53
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		53
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		53



WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC				229319									
HINKSON				WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	568 2		46 9	N	42			53
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			53
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			53
*06	600 N	448	-0-	-152	-0-	448 2			N	-0-			53
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			53
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			53
-----													
HINKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568 2		4 9	N	4			18
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			18
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			18
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			18
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			18
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			18
-----													
HILL OPERATING LLC				387979						TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
WELDON, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A				
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			62
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			62
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			62
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			62
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
-----													
WELDON, J. K.				WELL #:	2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			62
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			62
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			62
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			62
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
-----													
WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
GARDNER				WELL #:	1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 - 3866
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	45 1		117 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	18 1		76 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	10 1		47 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	10 1		49 3	Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1		201 3	Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1		123 3	Y	-0-			-0-
-----													
WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401									
MCIVER, GRADY				WELL #:	1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	1006 - 1014
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		96816 500 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WILSON-HARRIS GAS UNIT		809930		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405		
WELL #:		1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405		
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			71	
04	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2		N	-0-			71	
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2		N	-0-			71	
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			71	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			71	
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			71	

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	

WHISTLER BEND (CADDO) JACOBS, C. E., CO. NAIL WC		96833 200 429435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 118562		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4693 - 4696		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	N	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	6 1	209 2	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10 1	355 2	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 1	353 2	N	-0-			-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	N	-0-			-0-

WHITE FLAT BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE		96907 001 078032		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
WELL #:		1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492		
03	1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1065 2	64 9	N	58			138
04	1110 #	1034	-0-	-76	-0-	1019 2	15 9	N	14			152
05	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1047 2	73 9	N	66			218
06	1110 #	785	-0-	-325	-0-	764 2	21 9	N	19	175 1		62
07	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1114 2	40 9	N	36			98
08	1116 #	1096	-0-	-20	-0-	1040 2	56 9	N	51	93 1		56

-----														
WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790												
NESTEBY		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----														
WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006				
03		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1533	-0-	-177	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
*08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
HUNT OPERATING, LLC		416525												
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993				
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	1	1	9	N	1		46
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	1	2	9	N	2		48
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	1	1	9	N	1		49
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	596	1	11	9	N	10		59
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	552	1	20	9	N	18		77
*08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	1	11	9	N	10		87
-----														
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491												
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A				
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			14
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			14
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			14
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			14
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			14
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			14
-----														
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
HARDY L.E.		WELL #: 1		RRCID -> 061716		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 0 - 2135				
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MILLER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971				
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-		16
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	54	1	304	3	Y	-0-		16
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	3	Y	-0-		16
06		390 N	320	-0-	-70	-0-	48	1	272	3	Y	-0-		16
07		372 N	339	-0-	-33	-0-	45	1	294	3	Y	-0-		16
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	45	1	293	3	Y	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HUNT OPERATING, LLC		416525									
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		5175 PERF. 1947 - 1970			
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
POWELL, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-	-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116			
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	726	3	Y	-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	104	1	581	3	Y	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	145	1	870	3	Y	-0-
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	114	1	651	3	Y	-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	3	Y	-0-
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	113	1	737	3	Y	-0-

WHITT, SW. (2150)		97126 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MEEKER AND COMPANY, INC.		558961								
A. F. BOYD UNIT NO. 2		WELL #: 2B		RRCID -> 158372		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
04	14B2 EXT	-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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

WHITTLES (CADD0)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
WATSON OIL & GAS, INC.		901174								
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850		
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	30
04	900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2	N	-0-	30
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2	N	-0-	30
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	30
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	30
08	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2	N	-0-	30

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

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683										
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILBAR, HAZEL -A-		WELL #:		4A	RRCID ->	137711	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1756 - 1763		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)				97370 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
				763148										
		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056		
03	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	93 1	1626 2	N	22	164 1		42		
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	24 9	1654 2	N	17			59		
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	19 9	1847 2	N	19			78		
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	93 1	1828 2	N	22			100		
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	21 9	1854 2	N	20			120		
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90 1	1858 2	N	22			142		
						24 9								

OIL AND GAS DIVISION

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640	
M	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
03	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817 2	N	-0-			-0-
04	840 #	714	-0-	-126	-0-	714 2	N	-0-			-0-
05	899 #	629	-0-	-270	-0-	629 2	N	-0-			-0-
06	870 #	636	-0-	-234	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07	899 #	601	-0-	-298	-0-	601 2	N	-0-			-0-
08	806 #	574	-0-	-232	-0-	574 2	N	-0-			-0-
-----											
WILSON, JERRY L.		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
JENNINGS, EPPEY		WELL #: 1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3500 - 3609	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077	
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1167 2	33 9 N	30			68
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1170 2	67 9 N	61			129
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1181 2	11 9 N	10			139
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1205 2	55 9 N	50	168 1		21
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1190 2	22 9 N	20			41
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1125 2	22 9 N	20			61
-----											
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198	
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2	Y	-0-			-0-
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	388 2	Y	-0-			-0-
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2	Y	-0-			-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-			-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
*08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-			-0-
-----											
SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-			32
04	960 #	908	-0-	-52	-0-	908 2	Y	-0-			32
05	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-			32
06	1050 #	953	-0-	-97	-0-	953 2	Y	-0-			32
07	1085 #	881	-0-	-204	-0-	881 2	Y	-0-			32
*08	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 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	* DISPOSITIONS	C	EOM
O						CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	2325 #	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			N	2
04	2250 #	1577	-0-	-673	-0-	1577	2			N	2
05	2325 #	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	2
06	1920 #	1603	-0-	-317	-0-	1603	2			N	2
07	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	2
*08	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	2
-----											
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091											
03	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-
06	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-
*08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
-----											
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125											
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-
-----											
ENERGYQUEST II, LLC 252020											
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929											
03	589 #	237	-0-	-352	-0-	110	1	127	3	N	-0-
04	420 #	138	-0-	-282	-0-	63	1	75	3	N	-0-
05	434 #	175	-0-	-259	-0-	44	1	131	3	N	-0-
06	420 #	42	-0-	-378	-0-	26	1	16	3	N	-0-
07	403 #	23	-0-	-380	-0-	14	1	9	3	N	-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
-----											
GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862											
03	930 #	761	-0-	-169	-0-	355	1	406	3	N	19
04	900 #	781	-0-	-119	-0-	359	1	422	3	N	19
05	961 #	824	-0-	-137	-0-	208	1	616	3	N	19
06	930 #	777	-0-	-153	-0-	483	1	294	3	N	19
07	961 #	762	-0-	-199	-0-	461	1	301	3	N	19
08	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	19

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
GARMS		WELL #: 5		RRCID -> 124412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 2840 - 2846			
M	O	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ALLEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3416		PERF. 2816 - 2820			
03	3018 R	3018	-0-	-0-	-0-	1402	1	1607	3	N	8	173	1		21
04	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	1322	1	1558	3	N	2				23
05	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	682	1	2354	3	N	4				27
06	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	1888	1	1148	3	N	-0-				27
07	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1793	1	1169	3	N	5				32
*08	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3061	3	3	9	N	3				35
-----															
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828					
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				126
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				126
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				126
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				126
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				126
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
-----															
STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2887 - 2891			
03	372 #	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	360 #	145	-0-	-215	-0-	67	1	78	3	N	-0-				-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A					
03	1426 #	1124	-0-	-302	-0-	524	1	600	3	N	-0-				23
04	1410 #	1008	-0-	-402	-0-	463	1	545	3	N	-0-				23
05	1519 #	951	-0-	-568	-0-	951	3			N	-0-				23
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	732	1	445	3	N	-0-				23
07	1519 #	428	-0-	-1091	-0-	428	3			N	-0-				23
08	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-				23
-----															
STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				77



OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		818896										
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028		PERF. 3711 - 3716		
M	O	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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3626		
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
08	0	N	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		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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		
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			64
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	100 2	N	-0-			64
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			64
08	0	N	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		
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-
08	0	N	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		
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330 2	3 9	N	3		117
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9	N	2		119
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	N	2		121
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143 2	2 9	N	2		123
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511 2	1 9	N	1		124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
D.J. & T. ENERGY		196227									
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3395 - 0	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	899 N	590	-0-	-309	-0-	590 2		N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-		-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414	
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-		-0-
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2		N	-0-		-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412	
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		Y	-0-		24
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	604 2		Y	-0-		24
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 2		Y	-0-		24
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-		24
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2		Y	-0-		24
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-		24
DAVIS, G.R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458	
03	883 N	412	-0-	-471	-0-	412 2		Y	-0-		17
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		17
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2		Y	-0-		17
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		17
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		Y	-0-		17
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.		197200									
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3154 - 3192	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		//CONT.//		97930 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
TSW OIL & GAS, LLC				872235							
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DAVIS "B"				WELL #: 7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3420 - 3438
03	496 #	421	-0-	-75	-0-	418 2	3 9	Y	3		15
04	450 #	402	-0-	-48	-0-	402 2		Y	-0-		15
05	465 #	403	-0-	-62	-0-	403 2		Y	-0-		15
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399 2		Y	-0-		15
07	434 #	393	-0-	-41	-0-	393 2		Y	-0-		15
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	333 2		Y	-0-		15
DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3446 - 3456
03	1085 #	879	-0-	-206	-0-	876 2	3 9	Y	3		15
04	960 #	843	-0-	-117	-0-	843 2		Y	-0-		15
05	961 #	844	-0-	-117	-0-	843 2	1 9	Y	1		16
06	900 #	835	-0-	-65	-0-	835 2		Y	-0-		16
07	899 #	822	-0-	-77	-0-	822 2		Y	-0-		16
08	868 #	697	-0-	-171	-0-	697 2		Y	-0-		16
DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416
03	620 #	403	-0-	-217	-0-	392 2	11 9	Y	10		35
04	390 #	381	-0-	-9	-0-	371 2	10 9	Y	9		44
05	800 R	800	-0-	-0-	-0-	781 2	19 9	Y	17		61
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	686 2	20 9	Y	18		79
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	561 2	21 9	Y	19		98
*08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	623 2	18 9	Y	16	85 1	29
DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430
03	620 #	520	-0-	-100	-0-	517 2	3 9	Y	3		15
04	570 #	498	-0-	-72	-0-	498 2		Y	-0-		15
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	498 2		Y	-0-		15
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	494 2		Y	-0-		15
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	486 2		Y	-0-		15
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412 2		Y	-0-		15
DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID -> 223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	179 2	3 9	Y	3		15
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	173 2		Y	-0-		15
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	173 2	1 9	Y	1		16
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		Y	-0-		16
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-		16
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 2		Y	-0-		16

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406				
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
03		279 #	222	-0-	-57	-0-	219 2	3 9	Y	Y	3			15
04		240 #	211	-0-	-29	-0-	211 2		Y	Y	-0-			15
05		248 #	212	-0-	-36	-0-	211 2	1 9	Y	Y	1			16
06		240 #	209	-0-	-31	-0-	209 2		Y	Y	-0-			16
07		217 #	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	Y	-0-			16
08		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2		Y	Y	-0-			16
-----														
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431				
03		2170 #	96	-0-	-2074	-0-	96 2		Y	Y	-0-			-0-
04		2010 #	1837	-0-	-173	-0-	1837 2		Y	Y	-0-			-0-
05		2077 #	1871	-0-	-206	-0-	1871 2		Y	Y	-0-			-0-
06		1950 #	1783	-0-	-167	-0-	1783 2		Y	Y	-0-			-0-
07		1984 #	1832	-0-	-152	-0-	1832 2		Y	Y	-0-			-0-
08		1891 #	1809	-0-	-82	-0-	1809 2		Y	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440				
03		2356 #	103	-0-	-2253	-0-	103 2		Y	Y	-0-			-0-
04		2160 #	1981	-0-	-179	-0-	1981 2		Y	Y	-0-			-0-
05		2232 #	2018	-0-	-214	-0-	2018 2		Y	Y	-0-			-0-
06		2130 #	1923	-0-	-207	-0-	1923 2		Y	Y	-0-			-0-
07		2108 #	1975	-0-	-133	-0-	1975 2		Y	Y	-0-			-0-
08		2046 #	1951	-0-	-95	-0-	1951 2		Y	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409 - 4766				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418 - 3434				
03		651 #	540	-0-	-111	-0-	537 2	3 9	Y	Y	3			15
04		DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	517 2		Y	Y	-0-			15
05		DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	1034 2		Y	Y	-0-			15
06		DLQ G-10	513	-0-	513	-0-	1547 2		Y	Y	-0-			15
07		2052 R	505	-0-	-1547	-0-	505 2		Y	Y	-0-			15
*08		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	Y	-0-			15
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3406 - 3418				
03		961 #	799	-0-	-162	-0-	796 2	3 9	Y	Y	3			15
04		DLQ G-10	767	-0-	767	-0-	767 2		Y	Y	-0-			15
05		DLQ G-10	768	-0-	768	-0-	1535 2	1 9	Y	Y	1			16
06		DLQ G-10	759	-0-	759	-0-	2294 2		Y	Y	-0-			16
07		3041 R	747	-0-	-2294	-0-	747 2		Y	Y	-0-			16
*08		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	Y	-0-			16
-----														
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430 - 3450				
03		1395 #	63	-0-	-1332	-0-	63 2		Y	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1198	-0-	1198	-0-	1198 2		Y	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	1221	-0-	1221	-0-	2419 2		Y	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	1163	-0-	1163	-0-	3582 2		Y	Y	-0-			-0-
07		3500	1194	-0-	-2306	-0-	1276 2		Y	Y	-0-			-0-
*08		2456 R	1180	-0-	-1276	-0-	1180 2		Y	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 -	3366
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	
03		744 #	742	-0-	-2	-0-	723 2	19 9	Y	17		47	
04		720 #	699	-0-	-21	-0-	684 2	15 9	Y	14		61	
05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1430 2	18 9	Y	16		77	
06		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1248 2	7 9	Y	6		83	
07		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1021 2	8 9	Y	7		90	
*08		781 R	781	-0-	-0-	-0-	775 2	6 9	Y	5	78 1	17	
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					CNTY: STEPHENS				
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 -	3421
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WINSLOW (CADD0)				98107 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
TRIPLE SINGLETON, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 -	3448
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	100 2	43 9	N	39	140 1	12	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	62 2	17 9	N	15		27	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	60 2	14 9	N	13		40	
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	96 2	8 9	N	7		47	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	88 2	17 9	N	15		62	
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	73 2	20 9	N	18		80	
-----													
WINSTON (STRAWN 2340)				98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 -	2355
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
07		403 N	20	-0-	-383	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
08		434 N	10	-0-	-424	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
-----													
ITX CORPORATION				427179					CNTY: STEPHENS				
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 -	2222
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9	N	5		172	
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	300 3	4 9	N	4		176	
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		176	
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		176	
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	151 3	8 9	N	7	161 1	22	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
-----													
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 -	2222
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WINSTON RANCH (BIG SALLINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

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
03		837 N	529	-0-	-308	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			12
04		780 N	618	-0-	-162	-0-	14	1	604	3	Y	-0-			12
05		651 N	584	-0-	-67	-0-	13	1	571	3	Y	-0-			12
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	-0-			12
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	14	1	634	3	Y	-0-			12
*08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	Y	-0-			12

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON  
 PARAGON OIL & GAS, LLC 639006  
 CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

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
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04		810 X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06		210 X	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
*08		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

M	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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 STERLING OIL AND GAS 818896  
 WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

M	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		899 #	849	-0-	-50	-0-	813	2	36	9	N	33			179
04		974 R	974	-0-	-0-	-0-	943	2	31	9	N	28	168	1	39
05		929 R	929	-0-	-0-	-0-	906	2	23	9	N	21			60
06		810 #	525	-0-	-285	-0-	473	2	52	9	N	47			107
07		992 #	710	-0-	-282	-0-	693	2	17	9	N	15			122
08		992 #	840	-0-	-152	-0-	830	2	10	9	N	9			131

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	684	2	119	9	N	108	108	1	-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1278 2	24 9	N	22			123
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1095 2	8 9	N	7			130
05	1116 N	584	-0-	-532	-0-	584 2		N	-0-			130
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1356 2	10 9	N	9			139
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174 2	24 9	N	22			161
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			161

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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38		N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3		N	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040 3		N	-0-			-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 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
-----														
03		1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04		690 N	450	-0-	-240	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06		570 N	287	-0-	-283	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
-----														
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289														
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
-----														
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300														
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
-----														
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249														
03		744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04		570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06		420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-			-0-
-----														
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319														
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240														
03		930 N	625	-0-	-305	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06		600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			-0-
-----														
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361														
03		682 N	369	-0-	-313	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04		630 N	276	-0-	-354	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05		496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06		360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			-0-
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225												
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-		299	3			-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-		315	3			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			-0-
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3			-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202												
03		341 N	230	-0-	-111	-0-		230	3			-0-
04		270 N	235	-0-	-35	-0-		235	3			-0-
05		248 N	240	-0-	-8	-0-		240	3			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-		206	3			-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-		231	3			-0-
08		248 N	245	-0-	-3	-0-		245	3			-0-

MILLS, JAY 569255												
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
03		341 N	324	-0-	-17	-0-		324	2			-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-		312	2			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			-0-
08		341 N	311	-0-	-30	-0-		311	2			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206												
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250												
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	589 N	303	-0-	-286	-0-	303	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A	
03	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
DORRIS				WELL #:	2	RRCID ->	173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3168 - 3227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WYLIE, H. T.				WELL #:	2	RRCID ->	173569	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3204 - 3228
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JACOBS				WELL #:	3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 3138 - 3184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	085233	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3261 - 3327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH						
STEWART CONTRACT SERVICES				820789										
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1768 2	6 9	N		5			185
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N		-0-			185
05		930 N	637	-0-	-293	-0-	631 2	6 9	N		5			190
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352 2	6 9	N		5			195
*07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N		-0-			195
*08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N		-0-	176 1		19

TORCH OPERATING LLC				862620										
ALEXANDER, A. V.				WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	3263 - 3298	
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	143 1	163 2	N		-0-			-0-
*04		450 N	274	-0-	-176	-0-	144 1	130 2	N		-0-			-0-
*05		341 N	210	-0-	-131	-0-	131 1	79 2	N		-0-			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	117 1	81 2	N		-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	54 1	134 2	N		-0-			-0-
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	58 1	119 2	N		-0-			-0-

BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3181 - 3257	
03		403 N	386	-0-	-17	-0-	180 1	206 2	N		-0-			-0-
*04		390 N	350	-0-	-40	-0-	183 1	167 2	N		-0-			-0-
*05		434 N	390	-0-	-44	-0-	243 1	147 2	N		-0-			-0-
*06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	202 1	140 2	N		-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	58 1	143 2	N		-0-			-0-
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	122 1	250 2	N		-0-			-0-

DENNISON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	018563	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3125 - 3140	
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	55 1	62 2	N		-0-			-0-
*04		120 N	108	-0-	-12	-0-	57 1	51 2	N		-0-			-0-
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			-0-
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	264 1	541 2	N		-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3138 - 3208	
03		899 N	858	-0-	-41	-0-	400 1	458 2	N		-0-			-0-
*04		870 N	722	-0-	-148	-0-	378 1	344 2	N		-0-			-0-
*05		868 N	800	-0-	-68	-0-	498 1	302 2	N		-0-			-0-
*06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	398 1	275 2	N		-0-			-0-
07		1178 N	361	-0-	-817	-0-	104 1	257 2	N		-0-			-0-
08		1178 N	711	-0-	-467	-0-	233 1	478 2	N		-0-			-0-

FULFER, W. T.				WELL #:	5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A	
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	48 1	54 2	N		-0-			-0-
*04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	169 1	154 2	N		-0-			-0-
*05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	232 1	141 2	N		-0-			-0-
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	194 1	133 2	N		-0-			-0-
07		310 N	174	-0-	-136	-0-	50 1	124 2	N		-0-			-0-
*08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	119 1	243 2	N		-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC VIRGIL GORDON GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
03	341 N	183	-0-	-158	-0-	85	1	98	2	N	-0-
*04	210 N	177	-0-	-33	-0-	93	1	84	2	N	-0-
*05	186 N	178	-0-	-8	-0-	111	1	67	2	N	-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	95	1	66	2	N	-0-
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	47	1	117	2	N	-0-
08	620 N	168	-0-	-452	-0-	55	1	113	2	N	-0-
-----											
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	272	1	312	2	N	-0-
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	849	1	770	2	N	-0-
*05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1163	1	704	2	N	-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	210	1	144	2	N	-0-
07	775 N	517	-0-	-258	-0-	149	1	368	2	N	-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	170	1	348	2	N	-0-
-----											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018579		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3200 - 3258	
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	271	1	310	2	N	-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	260	1	237	2	N	-0-
*05	620 N	503	-0-	-117	-0-	313	1	190	2	N	-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	263	1	181	2	N	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	N	-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	316	1	645	2	N	-0-
-----											
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3224 - 3300	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	246	1	281	2	N	-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	271	1	246	2	N	-0-
*05	558 N	437	-0-	-121	-0-	272	1	165	2	N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
08	527 N	64	-0-	-463	-0-	21	1	43	2	N	-0-
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3142 - 3193	
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	111	1	128	2	N	-0-
*04	330 N	223	-0-	-107	-0-	117	1	106	2	N	-0-
*05	341 N	247	-0-	-94	-0-	154	1	93	2	N	-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	120	1	83	2	N	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	71	1	174	2	N	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	80	1	165	2	N	-0-
-----											
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3241 - 3298	
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	215	1	245	2	N	-0-
*04	480 N	447	-0-	-33	-0-	234	1	213	2	N	-0-
*05	465 N	365	-0-	-100	-0-	227	1	138	2	N	-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	267	1	184	2	N	-0-
07	868 N	163	-0-	-705	-0-	47	1	116	2	N	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC RUSSELL, C. C.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233		
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	394	1	451	2	N	-0-	-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	441	1	400	2	N	-0-	-0-
*05	868 N	502	-0-	-366	-0-	313	1	189	2	N	-0-	-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	504	1	348	2	N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	173	1	424	2	N	-0-	-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	180	1	369	2	N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168		
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	235	1	269	2	N	-0-	-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	258	1	235	2	N	-0-	-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	333	1	202	2	N	-0-	-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	304	1	209	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	532	-0-	-522	-0-	154	1	378	2	N	-0-	-0-
08	992 N	555	-0-	-437	-0-	182	1	373	2	N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-	-0-
*04	300 N	264	-0-	-36	-0-	138	1	126	2	N	-0-	-0-
*05	279 N	276	-0-	-3	-0-	172	1	104	2	N	-0-	-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	155	1	106	2	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-	-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	87	1	179	2	N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311		
03	1457 N	898	-0-	-559	-0-	419	1	479	2	N	-0-	-0-
*04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	527	1	479	2	N	-0-	-0-
*05	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	627	1	380	2	N	-0-	-0-
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	579	1	399	2	N	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	277	1	681	2	N	-0-	-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	316	1	647	2	N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018593		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3224 - 3234		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	-0-	-0-
*04	330 N	314	-0-	-16	-0-	165	1	149	2	N	-0-	-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	260	1	157	2	N	-0-	-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	199	1	137	2	N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189		
03	651 N	479	-0-	-172	-0-	223	1	256	2	N	-0-	-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	267	1	243	2	N	-0-	-0-
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	330	1	199	2	N	-0-	-0-
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	294	1	203	2	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	129	1	319	2	N	-0-	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	164	1	335	2	N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620												
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335				
M	O	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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	2	N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	115	1	104	2	N	-0-			-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	126	1	76	2	N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	112	1	77	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-			-0-
-----														
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	138	1	157	2	N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	212	1	193	2	N	-0-			-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	272	1	165	2	N	-0-			-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	238	1	164	2	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	2	N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	143	1	292	2	N	-0-			-0-
-----														
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A				
03	651 N	535	-0-	-116	-0-	249	1	286	2	N	-0-			-0-
*04	600 N	530	-0-	-70	-0-	278	1	252	2	N	-0-			-0-
*05	620 N	404	-0-	-216	-0-	252	1	152	2	N	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	369	1	255	2	N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	188	1	461	2	N	-0-			-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	223	1	457	2	N	-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A				
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	112	1	128	2	N	-0-			-0-
*04	240 N	237	-0-	-3	-0-	124	1	113	2	N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	159	1	97	2	N	-0-			-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #: 2A		RRCID -> 036464		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620													
PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15 1	18 2	N	-0-			-0-
*04		60 N	15	-0-	-45	-0-	8 1	7 2	N	-0-			-0-
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333													
03		806 N	658	-0-	-148	-0-	307 1	351 2	N	-0-			-0-
*04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	392 1	355 2	N	-0-			-0-
*05		682 N	523	-0-	-159	-0-	326 1	197 2	N	-0-			-0-
*06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	426 1	293 2	N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	157 1	385 2	N	-0-			-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	220 1	449 2	N	-0-			-0-
-----													
WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289													
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	583 1	668 2	N	-0-			-0-
*04		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	572 1	519 2	N	-0-			-0-
*05		1302 N	798	-0-	-504	-0-	497 1	301 2	N	-0-			-0-
*06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	448 1	309 2	N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282													
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	145 1	165 2	N	-0-			-0-
*04		660 N	285	-0-	-375	-0-	149 1	136 2	N	-0-			-0-
*05		341 N	318	-0-	-23	-0-	198 1	120 2	N	-0-			-0-
*06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	175 1	120 2	N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	77 1	191 2	N	-0-			-0-
*08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	88 1	181 2	N	-0-			-0-
-----													
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402													
03		558 N	479	-0-	-79	-0-	223 1	256 2	N	-0-			-0-
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	258 1	235 2	N	-0-			-0-
*05		496 N	19	-0-	-477	-0-	12 1	7 2	N	-0-			-0-
*06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	245 1	168 2	N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	155 1	383 2	N	-0-			-0-
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	145 1	296 2	N	-0-			-0-
-----													
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221													
03		496 N	258	-0-	-238	-0-	120 1	138 2	N	-0-			-0-
*04		480 N	256	-0-	-224	-0-	134 1	122 2	N	-0-			-0-
*05		279 N	237	-0-	-42	-0-	148 1	89 2	N	-0-			-0-
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	117 1	81 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	166	-0-	-1260	-0-	48 1	118 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	210	-0-	-1216	-0-	69 1	141 2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620														
MORING, C.S. GS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094085	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3485	PERF. 3255	- 3358								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		4 N	-0-	-0-	-4					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465					N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372					N	-0-					-0-
-----																
PARTEN, L.F.		WELL #: 2P		RRCID -> 094208	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3461	- 3517								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3255	- 3325								
03		589 N	579	-0-	-10	270	1	309	2	N	-0-					-0-
*04		570 N	554	-0-	-16	290	1	264	2	N	-0-					-0-
*05		620 N	365	-0-	-255	227	1	138	2	N	-0-					-0-
*06		636 N	636	-0-	-0-	377	1	259	2	N	-0-					-0-
07		744 N	658	-0-	-86	190	1	468	2	N	-0-					-0-
08		744 N	628	-0-	-116	206	1	422	2	N	-0-					-0-
-----																
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3169	- 3266								
03		1736 N	922	-0-	-814	430	1	492	2	N	-0-					-0-
*04		1680 N	1146	-0-	-534	601	1	545	2	N	-0-					-0-
*05		1488 N	1179	-0-	-309	734	1	445	2	N	-0-					-0-
*06		1093 N	1093	-0-	-0-	647	1	446	2	N	-0-					-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	320	1	788	2	N	-0-					-0-
*08		1245 N	1245	-0-	-0-	409	1	836	2	N	-0-					-0-
-----																
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691	COMPL. DATE 05/08/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3192	- 3290								
03		496 N	351	-0-	-145	164	1	187	2	N	-0-					-0-
*04		480 N	468	-0-	-12	245	1	223	2	N	-0-					-0-
*05		527 N	384	-0-	-143	239	1	145	2	N	-0-					-0-
*06		660 N	660	-0-	-0-	391	1	269	2	N	-0-					-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
08		434 N	347	-0-	-87	114	1	233	2	N	-0-					-0-
-----																
SHELBY, D.A. GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 096048	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3227	- 3354								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3244	- 3337								
03		478 N	478	-0-	-0-	223	1	255	2	N	-0-					-0-
*04		465 N	465	-0-	-0-	244	1	221	2	N	-0-					-0-
*05		483 N	483	-0-	-0-	301	1	182	2	N	-0-					-0-
*06		434 N	434	-0-	-0-	257	1	177	2	N	-0-					-0-
07		464 N	464	-0-	-0-	134	1	330	2	N	-0-					-0-
*08		452 N	452	-0-	-0-	148	1	304	2	N	-0-					-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620								
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		341 N	149	-0-	-192	-0-	69 1	80 2	N	-0-		-0-
*04		240 N	16	-0-	-224	-0-	8 1	8 2	N	-0-		-0-
*05		186 N	58	-0-	-128	-0-	36 1	22 2	N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		496 N	2	-0-	-494	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	134 1	153 2	N	-0-		-0-
*04		300 N	125	-0-	-175	-0-	66 1	59 2	N	-0-		-0-
*05		310 N	14	-0-	-296	-0-	9 1	5 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213			N	NO RPT		-0-
-----												
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		WELL #:		3	RRCID ->	151136	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3324 - 3334
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STOWE, J. H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	170604	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	3587	PERF.	1628 - 1634
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354
PIERCE -A-		850964										
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-		-0-
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3			N	-0-		-0-
07	837 N	649	-0-	-188	-0-	649 3			N	-0-		-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)			99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PRYOR PETROLEUM CORPORATION			682038								
CHAMBERS, BEN			WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF. 3416 - 3442
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITIS GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3562 - 3564
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
IRONS GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3612 - 3615
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITIS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3578 - 3620
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOFFORD, R. NAT			935462								
WOFFORD			WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
Y-OH-Y (CADDO)			99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
GYPSY OIL CO.			339696								
GREENMAN			WELL #:	1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3449 - 3458
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
03		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-	163 1	-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		279 N	223	-0-	-56	223 2		N	-0-		-0-
06		390 N	206	-0-	-184	206 2		N	-0-		-0-
07		248 N	180	-0-	-68	180 2		N	-0-		-0-
08		248 N	178	-0-	-70	178 2		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J.N. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3620 - 3671
03		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06		300 N	206	-0-	-94	206 2		N	-0-		-0-
07		217 N	180	-0-	-37	180 2		N	-0-		-0-
08		217 N	178	-0-	-39	178 2		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "C"		WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3768 - 3784
03		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N	-0-		30
04		432 N	432	-0-	-0-	432 2		N	-0-		30
05		268 N	268	-0-	-0-	268 2		N	-0-		30
06		360 N	63	-0-	-297	63 2		N	-0-		30
07		434 N	425	-0-	-9	425 2		N	-0-		30
*08		335 N	335	-0-	-0-	335 2		N	-0-		30
-----											
STUART, J.N. "B"		WELL #:	28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3838 - 3878
03		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-		63
04		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		63
05		223 N	223	-0-	-0-	223 2		N	-0-		63
06		300 N	206	-0-	-94	206 2		N	-0-		63
07		217 N	180	-0-	-37	180 2		N	-0-		63
08		217 N	178	-0-	-39	178 2		N	-0-		63
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542
03		308 X	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04		196 X	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		223 X	223	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06		300 X	206	-0-	-94	206 2		N	-0-		-0-
07		310 X	180	-0-	-130	180 2		N	-0-		-0-
08		217 N	178	-0-	-39	178 2		N	-0-		-0-
-----											
TREY RESOURCES INC.		868529									
STUART, J. N. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
03	DLQ	G-10	128	-0-	128	235	120 2	8 9 Y	7		37
04		380 N	145	-0-	-235	-0-	136 2	9 9 Y	8		45
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	152 2	12 9 Y	11	36 1	20
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	139 2	10 9 Y	9		29
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	151 2	7 9 Y	6		35
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	Y	-0-		35

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	124	-0-	124	227	120	2	4	9	Y	4		22
04	367 N	140	-0-	-227	-0-	136	2	4	9	Y	4		26
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	Y	6	18 1	14
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5		19
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3		22
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1		23
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	
03	3348 #	2686	-0-	-662	-0-	2588	2	98	9	N	89	182 1	28
04	2940 #	2589	-0-	-351	-0-	2475	2	114	9	N	104		132
05	3131 #	2723	-0-	-408	-0-	2582	2	141	9	N	128	181 1	79
06	3030 #	2599	-0-	-431	-0-	2485	2	114	9	N	104		183
07	2821 #	2691	-0-	-130	-0-	2578	2	113	9	N	103	181 1	105
08	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		105
YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861									
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE				931621									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		-0-
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2704	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709		
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
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
-----												
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
-----												
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728		
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.		570410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SPARKMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 079687		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2710 - 2720		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPARKMAN		WELL #: 4		RRCID -> 079770		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2722 - 2728		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744		
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
M	O	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
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
-----												
PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
-----												
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.		WELL #: 6		RRCID -> 094701		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 2869		PERF. 2708 - 2716		
SPARKMAN "A"		570410										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
QUINLAN OPERATIONS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 111744		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2771 - 2780		
LINDLEY, HENRY		685438										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-